Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «ГидроОГК»)

ПРИКАЗ

29 12 2006 № 241

Об учетной политике ОАО «ГидроОГК»

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 3.3. Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.02.96 № 112, статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «ГидроОГК» согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2007.
2. Утвердить положение об учетной политике для целей налогового учета ОАО «ГидроОГК» согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2007.
3. Начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности - Главному бухгалтеру ОАО «ГидроОГК» Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО «ГидроОГК»
4. Генеральным директорам дочерних и зависимых обществ ОАО «ГидроОГК» при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Члена правления ОАО «ГидроОГК» Юшина С.А.

Председатель Правления
В.Ю. Синюгин

Приложение 1
к приказу ОАО
«ГидроОГК»
от 29.12.2006 № 241

Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2007 год

1. Общие положения.
1.1. Настоящее положение (далее именуемое "Учетная политика") распространяется на ОАО "ГидроОГК", все его филиалы. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.
1.2. ОАО "ГидроОГК" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом "О бухгалтерском учете" от 21.11.96 № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 № 34н и иными нормативными актами.
1.3. Дочерние и зависимые акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

2. Организация бухгалтерской службы.
2.1. Бухгалтерский учет осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности (далее по тексту - Центральная бухгалтерия Общества), возглавляемым Начальником Департамента - Главным бухгалтером Общества.
2.2. Филиалы, выделенные на отдельный баланс (далее именуемые "филиалы"), для ведения бухгалтерского учета имеют свои собственные бухгалтерские службы, возглавляемые Главным бухгалтером соответствующего филиала.
Под обособленными структурными подразделениями для целей данной учетной политики понимаются Исполнительный аппарат (Головное подразделение Общества) и филиалы Общества.
2.3. На отдельный незаконченный баланс выделяются следующие филиалы Общества с присвоением учетных кодов:
02 - Новосибирская ГЭС.
Хозяйственным операциям, отражаемым Центральной бухгалтерией Общества в Головном подразделении, присваивается код 01.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности.
3.1 Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями), которые согласовываются с Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества). Руководители структурных подразделений Общества и филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.
3.2. Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), подписываются Председателем Правления Общества и Начальником Департамента корпоративного учета

и отчетности (Главным бухгалтером Общества), а также уполномоченными ими лицами в соответствии с доверенностями.
3.3. Порядок принятия к учету электронных платежей изложен в утвержденном Обществом "Общем положении по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета".
3.4. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.
3.5. Общество применяет типовые межотраслевые формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России.
Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности, согласно Общего положения по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета.
Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.
В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Общества, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиком документооборота для целей бухгалтерского учета (Приложение № 3).
В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиками внутреннего документооборота филиалов, которые разрабатываются каждым филиалом и утверждаются приказами их руководителей.
В целях обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности Общества филиалы предоставляют установленные формы документов в соответствии с графиком (регламентом) документооборота Общества (Приложение № 3).
3.6. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов (см. Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.
По всем участкам бухгалтерского учета обработка первичных учетных документов производится с использованием средств вычислительной техники.
Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.
3.7. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. При этом Общество может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.
Промежуточная бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (кварталом).
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества не позднее, чем через два месяца после окончания отчетного периода.
3.8. Филиалы, деятельность которых осуществляется на основании сметы, утверждаемой Обществом, ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет о произведенных затратах по статьям расходов и видам источников финансирования.

Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер филиала, подписывающие отчет.
3.9. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.
Бухгалтерская отчетность Общества представляется в сроки и адреса, установленные ст. 15 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете". Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.
Бухгалтерская отчетность Общества в случаях, определенных собственником его имущества, подлежит обязательной ежегодной аудиторской проверке независимым аудитором.
3.10. Ежегодно, помимо собственного бухгалтерского отчета, составляется консолидированная бухгалтерская отчетность Группы, включающая показатели Общества, а так же дочерних и зависимых обществ.
Бухгалтерская отчетность Общества, его дочерних и зависимых обществ объединяются в консолидированную отчетность путем построчного суммирования соответствующих данных при обеспечении их сопоставимости и свертывании взаимных обязательств.
Консолидированная бухгалтерская отчетность подписывается руководителем Общества и Главным бухгалтером Общества.
Консолидированная бухгалтерская отчетность составляется по формам, разработанным Обществом на основе типовых форм бухгалтерской отчетности.
Для составления консолидированной бухгалтерской отчетности участники Группы предоставляют данные в Общество в виде консолидационных таблиц-расшифровок не позднее, чем через три месяца после окончания отчетного периода.
Общество составляет консолидированную бухгалтерскую отчетность не позднее 30 июня следующего за отчетным годом.
Консолидированная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Общества. Иным заинтересованным пользователям консолидированная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению руководителя Общества.
3.11. Финансовая отчетность по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых организациями, учитываемыми в составе Группы в целях консолидации.
3.12. Регламент документооборота между департаментом корпоративного учета и отчетности ОАО «ГидроОГК», внешними пользователями отчетности и бухгалтерскими службами ДЗО установлен в Приложении № 4.
3.13. Подлинники первичных учетных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.
Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в обособленных структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.
3.14. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель Общества и руководители филиалов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.
4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по

инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95. № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами руководителя Общества.
Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты, приведенные в Приложении № 2.
Инвентаризация основных средств проводится не реже 1 раза в 3 года.
Особенности проведения инвентаризации имущества, связанные с производственными особенностями филиалов, устанавливаются внутренними инструкциями филиалов.
4.3. Для проведения инвентаризации приказом руководителя Общества создается постоянно действующая центральная инвентаризационная комиссия.
Приказами руководителей филиалов назначаются постоянно действующие инвентаризационные комиссии филиалов, которые находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии, а также рабочие инвентаризационные комиссии, которые находятся в подчинении у постоянно действующих комиссий филиалов.
Рабочие инвентаризационные комиссии Общества находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии.
4.4. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте обособленными структурными подразделениями.

5. Порядок контроля за хозяйственными операциями.
5.1. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества.
5.2. Начальник Департамента корпоративного учета и отчетности (Главный бухгалтер Общества) несет ответственность за формирование учетной политики ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.
5.3. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в филиалах, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель филиала
Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за правильностью отражения хозяйственных операций в своем филиале, а также за предоставление полных и достоверных сведений для Центральной бухгалтерии Общества.
5.4. Центральная бухгалтерия Общества, возглавляемая Главным бухгалтером Общества, осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов.
5.5. Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результаты работы конкретной службы), и соответственно несут за них ответственность.
Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в Обществе структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.

6. Методические аспекты учетной политики.
6.1. Порядок учета основных средств.
6.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/2001.
К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

6.1.2. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
При этом первоначальная стоимость определяется в зависимости от способа поступления основных средств.
6.1.2.1. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором поставки их поставщику;
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором купли - продажи продавцу;
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к приобретению и (или) строительству основных средств.
Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.
Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.
Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.
К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам "вхолостую" и расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой".
Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует капитализировать, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.
Расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой", которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.
6.1.2.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.
6.1.2.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.
6.1.2.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.
6.1.2.5. Оценка объектов основных средств, полученных в виде взноса в уставный капитал Общества или в порядке правопреемства при реорганизации, производится в прядке, установленном законодательством на основании внутренней организационно-распорядительной документации.
6.1.2.6. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относится: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты основным производственным рабочим и управленческому персоналу, занимающемуся вопросами изготовления (сооружения) объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.
6.1.3. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.
6.1.3.1. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта, осуществляемого с периодичностью более 12 месяцев) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.
Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется "Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств" (форма № ОС-3)
Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета объекта основных средств (форма № ОС-6, ОС-6а).
6.1.4. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.
Необходимость переоценки определяется ежегодно на основании экспертных оценок по текущей (восстановительной) стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу.
6.1.5. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, а также рекомендации завода-изготовителя, технические условия.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.
6.1.6. Срок полезного использования основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002.
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно: срок полезного использования определялся на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему в эксплуатацию основных средств, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом:
- ожидаемого срока использования в Обществе этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен);
- естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.
6.1.6.1. Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Новый срок полезного использования после реконструкции, модернизации или технического перевооружения определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в общеустановленном порядке. Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 (графы 1, 3, 4) или в форму № ОС-6а (графы 6, 7, 9, 10), соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
6.1.7. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".
6.1.8. Специальная одежда, специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование вне зависимости от срока службы и стоимости подлежат учету в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".
6.1.9. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 6.1.6. данной учетной политики.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
6.1.10. Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
Амортизация по указанным объектам начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
6.1.11. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.
Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.
6.1.12. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, они на основании оформленного акта на списание основных средств, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) они списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".
6.1.13. Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.
6.1.14. Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.
Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.

Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Указанное выше положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг.
Амортизация объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.
Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).
6.1.15. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав прочих расходов, учитываемых на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.1.16. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).
Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.
По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится начисление износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете.
6.1.17. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном "Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении", утвержденной Приказом Минфина РФ от 29.08.2001 № 68н.
6.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним.
6.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000.
К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), принадлежащие на праве собственности интеллектуальной деятельности (подтверждающие, в том числе

патентами, свидетельствами, другими охранными документами, договором уступки (приобретения) патента, товарным знаком), используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

В составе нематериальных активов учитываются также организационные расходы (расходы, связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал Общества).

6.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.

При оплате приобретаемых нематериальных активов, если условиями договора предусмотрена отсрочка или рассрочка платежа, фактические расходы принимаются к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности.

При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, и т.п.).

Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию работодателя, принадлежит Обществу-работодателю;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит организации - заказчику;
- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Общества.

Не включаются в фактические расходы на приобретение, создание нематериальных активов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
При безвозмездном получении и дарении первоначальная стоимость нематериальных активов определяется исходя из рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливают исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.
Оценка нематериальных активов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату приобретения Обществом объектов по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.
Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.
6.2.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.
Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности Общества.
Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2000.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный капитал Общества, а также по деловой репутации отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
6.2.4. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.
6.2.5. Объекты НИОКР собственного производства, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, учитываются на субсчете "Расходы на НИОКР" к счету 04 "Нематериальные

активы" в соответствии с ПБУ 17/2002 "Учет расходов на НИОКР" (см. п. 6.7 данной Учетной политики).
6.3. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации.
6.3.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 и ПБУ 2/94 "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
6.3.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, в доле, относящейся к вводимой его части.
6.3.3. Учет долевого строительства.
Для отражения денежных средств от участников долевого строительства общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на 08 счете "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо по этому счету соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.
В пояснительной записке при этом раскрывается движение по счету 08 "Капитальные вложения" в разрезе источников финансирования.
6.3.4. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства, используется счет 76 субсчет "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".
6.3.5. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 6.1.10 данной Учетной политики.

6.4. Порядок учета финансовых вложений.
6.4.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/2002.
К финансовым вложениям относятся:
- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- предоставленные другим организациям займы;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.
Финансовые вложения осуществляются централизованно Головным подразделением Общества и учитываются в Центральной бухгалтерии Общества.
Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
6.4.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.
6.4.3. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах.
Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.
В случае несущественности величины затрат (кроме сумм уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг), по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты относятся к прочим расходам Общества в том отчетном периоде, в котором были приняты к учету финансовые вложения (ценные бумаги). Существенными признаются затраты, если их сумма превышает 5 % от договорной стоимости приобретения финансовых вложений.
Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.
Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:
- обращаемых на рынке ценных бумаг - текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
- не обращаемых на рынке ценных бумаг - сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.
Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.
При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.
Вклады в уставные капиталы сторонних организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами) (кроме денежных средств), оцениваются по балансовой стоимости переданного имущества.

6.4.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, финансовых вложений, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.
6.4.5. Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).
Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.
6.4.6. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.
В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.
6.4.7. Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ежегодно.
6.4.8. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", приводящих к устойчивому существенному снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.
Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет служба (отдел, департамент) корпоративного управления.
6.4.9. По долговым ценным бумагам и предоставленным займам составляется расчет их оценки по дисконтированной стоимости на конец отчетного года. При этом записи в бухгалтерском учете не производятся.
Дисконтированная стоимость рассчитывается как будущее чистое поступление денежных средств.
Ставка дисконта определяется в каждом конкретном случае индивидуально.
Начисление причитающегося дохода (процента) по долговым ценным бумагам отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.4.10. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы).
6.4.11. При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 6.4.6 данного документа.

6.4.12. Данные о делении финансовых вложений, по которым определяется, либо не определяется текущая рыночная стоимость, данные о текущей рыночной стоимости ценных бумаг, проверка на обесценение финансовых вложений, расчет оценки по дисконтированной стоимости долговых ценных бума и предоставленных займов предоставляются службой (отделом, департаментом) корпоративного управления.
6.4.13. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.
6.5. Порядок учета материально-производственных запасов.
6.5.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/2001.
Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).
К материально-производственным запасам относятся:
- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.
Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".
Специальная одежда (в том числе специальная обувь и предохранительные приспособления) и специальная оснастка (специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование) учитываются в составе материально-производственных запасов не зависимо от срока эксплуатации и стоимости.
Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".
6.5.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.
6.5.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.
6.5.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).
6.5.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.
6.5.3.3. Фактическая себестоимость материально - производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
6.5.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных предприятием безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
6.5.3.5. Первоначальной стоимостью товарных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарных запасов.

6.5.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".
Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы" в разрезе инвестиционного и эксплутационных видов деятельности.
6.5.5. При определении размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.
Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.
6.5.6. Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к пунктам 6.5.3, 6.5.4, 6.5.5 данного раздела, осуществляются с помощью услуг сторонних организаций. Если данные расходы осуществляются собственными силами, то они при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов.
Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского аппарата, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов в полном объеме включаются в затраты на производство.
6.5.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.
Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.
Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.
Внутренними локальными актами обособленных структурных подразделений определяются и утверждаются Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество).
Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.

Стоимость объектов спецодежды и спецоснастки стоимостью более 10 000 руб. со сроком полезного использования более 12 месяцев списывается на счета учета затрат (погашается) линейным способом. Сумма погашения стоимости спецодежды и спецоснастки определяется исходя из их фактической себестоимости и установленных сроков полезного использования.
Стоимость прочей спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 6.5.5 данной Учетной политики. При этом в целях обеспечения контроля за сохранностью такой спецодежды и спецоснастки в эксплуатации, организуется их учет в количественном выражении в специальных регистрах Общества по учету материальных ценностей, переданных в эксплуатацию.
Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией соответствующего обособленного структурного подразделения.
Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.
Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.
6.5.8. В целях обеспечения контроля за сохранностью переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах.
Забалансовый учет указанных ценностей ведется до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.
Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется организационно-распорядительными документами руководителя Общества (филиалов).
6.5.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в договорах.
6.5.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми руководителями обособленных структурных подразделений.
6.5.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые цеха не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.
6.5.12. Учет готовой продукции.
6.5.12.1. Готовая продукция (в том числе выработанная электроэнергия и теплоэнергия) учитывается на счете 43 по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.
6.5.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии и теплоэнергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.
Себестоимость электроэнергии распределяется в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям

Общества пропорционально выручки от реализации в соответствующей аналитике и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".
В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.
6.5.12.3. Реализация мощности отражается, как реализация имущественного права и затраты, относящиеся к реализованной мощности в полном объеме в отчетном периоде списываются на счет 90 "Продажи".
Выработанная Обществом электроэнергия, реализованная в неценовой зоне, себестоимость которой учитывается на счете 20, не приходуется на счете 43 «Готовая продукция» и в полном объеме в отчетном периоде списывается на счет реализации.
6.5.13. Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей, учитывается в составе счета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия".
6.5.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.
Покупная стоимость электроэнергии в аналитическом учете по счету 41 "Товары" отражается по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям Общества.
При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.
6.5.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
6.5.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".
6.5.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).
6.5.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".
В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.
В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.
6.6. Порядок учета займов и кредитов.

6.6.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.
Договоры займа и кредита заключаются Головным подразделением Общества, все расчеты по ним ведутся в Центральной бухгалтерии Общества.
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной (в соответствии с п. 5 ПБУ 15/2001).
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится по году на 31 декабря.
6.6.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств).
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
6.6.3. Затраты по полученным займам и кредитам признаются следующим образом:
1) затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения Обществом в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
К инвестиционным активам относятся объекты основных средств и имущественные комплексы, требующие значительного времени и затрат на приобретение и (или) строительство;
2) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнении работ и оказании услуг;
3) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету;
4) в остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими прочими расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным Обществом договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.
Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

6.6.4. Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производятся в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.
6.6.5. Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.
6.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.
При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.
Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без учета на расходах будущих периодов.
В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.
6.6.7. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.
6.6.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов".
Сумма дисконта или процентов, приходящаяся на несколько отчетных периодов, и учитываемая на счете 97 "Расходы будущих периодов" ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.
6.6.9. Сумма дисконта или процентов, по размещенным облигациям приходящаяся на несколько отчетных периодов учитывается с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов" и ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.
6.7. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.
6.7.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/2002.
Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:
- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.
Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 6.2 данной Учетной политики.
6.7.2. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на счете 08 "Вложения во внеоборотные активы".

Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, списываются с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.
6.7.3. Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.
Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.
Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат определяется специально созданной комиссией Общества (его филиалов) самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.
6.7.4. В случае, когда работы по НИОКР не дали положительного результата, расходы по ним списываются на основании организационно-распорядительного документа на прочие расходы единовременно.
6.7.5. При прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на прочие расходы единовременно.
6.7.6. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".
6.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов.
6.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.
6.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пеня, штраф).
6.8.3. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:
- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).
6.8.4. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается не более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению) и долгосрочную (до погашения которой остается более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению).

Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой остается 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.
6.8.5. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам в части недоплаты по балансу и тарифу ФСТ России (далее по тексту небаланс).
Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности по небалансу, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности. Результаты инвентаризации оформляются формой № ИНВ-17, с включением в нее дополнительных граф.
Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная Обществом в текущем году на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий год. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.
Списание долгов, признаваемых безнадежными, осуществляется за счет суммы созданного резерва на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента и Департамента корпоративного учета и отчетности, и приказа (распоряжения) руководителя Общества. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов.
Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам, этот резерв в какой-либо части не использован (в том числе в случае, когда Обществом принято решение не создавать резерв на следующий год), неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам в составе прочих доходов
6.8.6. Дебиторская и кредиторская задолженность организаций группы ОАО «ГидроОГК» учитываются обособленно.
6.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.
6.9. Порядок учета расчетов с филиалами. Порядок учета финансовых результатов.
6.9.1. Учет операций по расчетам с филиалами, выделенными на отдельный баланс, ведется на счете 79 "Внутрихозяйственные расчеты" в разрезе филиалов по видам расчетов.
Для ведения внутрихозяйственных расчетов через 79 счет необходимо соблюдение одного из критериев:
- территориальная удаленность обособленного подразделения от Головного подразделения Общества;
- наличие выручки от реализации у обособленного подразделения.
Деятельность филиалов осуществляется в соответствии с Уставом Общества и утвержденными Положениями о его филиалах.
6.9.2. При проведении расчетов между филиалами используется авизо.

Расчеты филиалов с Головным подразделением Общества оформляются двумя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в Центральной бухгалтерии Общества, другой - в филиале.
Операции между филиалами оформляются тремя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в передающем подразделении, другой – в принимающем, третий экземпляр авизо направляется в Головное подразделение (в Центральную бухгалтерию Общества).
В бухгалтерском учете передающего и принимающего филиалов в корреспонденции со счетом внутрихозяйственных расчетов отражаются зеркально передаваемые и принимаемые активы и обязательства.
В бухгалтерском учете Головного подразделения (в Центральной бухгалтерии Общества) отражаются транзитом взаимные обязательства по внутрихозяйственным расчетам между филиалами с целью контроля расчетов.
6.9.3. Порядок ведения и отражения в бухгалтерском учете расчетов с обособленными структурными подразделениями (внутрихозяйственных расчетов) регламентируется соответствующим внутренним положением Общества.
6.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит 84 (дебит 84) «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет «Прибыль, подлежащая распределению» («Непокрытый убыток») в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".
Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим Собранием акционеров.
В Обществе после начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", который показывает величину средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
6.10. Порядок учета капитала.
6.10.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.
При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.
6.10.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на

счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
6.10.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.
6.10.4. После начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли превращена из денежной формы в товарную, т.е. на какую сумму приобретено (создано) новое имущество, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".
6.11. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.
6.11.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2000.
6.11.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества и его филиалов, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи РФ в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной

валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
Общество не производит пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.
6.11.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.
6.11.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.
Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на загранкомандировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.
6.12. Порядок учета государственной помощи.
6.12.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах, при этом бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.
6.12.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:
- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).
6.13 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.
6.13.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/2002.
6.13.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.
Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.
6.13.3. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

6.13.4. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств по видам активов и обязательств в целом по юридическому лицу осуществляется в Центральной бухгалтерии.
6.13.5. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.
6.14. Порядок учета доходов.
6.14.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.
6.14.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка), в том числе:
1) выручка от продажи электрической энергии;
2) выручка от продажи мощности;
3) выручка от продажи тепловой энергии;
4) прочая выручка промышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) производственных фондов,
- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;
- выручка от выполнения работ по капитальному строительству,
- выручка от выполнения ремонтных работ,
- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам,
- выручка от оказания транспортных услуг,
- выручка от оказания услуг связи,
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги,
- прочие услуги промышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг;
5) выручка непромышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов,
- выручка от реализации столовых и розничной торговли,
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальных услуг и социально-культурной сферы,
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг.
6.14.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности и обособленным структурным подразделениям.
Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется в разрезе секторов оптового рынка электроэнергии и обособленных структурных подразделений.
6.14.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.
Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.
Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".
Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
6.14.5. К доходам от обычных видов деятельности относятся доходы, получаемые за товары (работы, услуги) предоставляемые потребителям сверх параметров, определенных договорными обязательствами.
К обычным видам деятельности относятся также различные доходы и надбавки к тарифу за оказанные услуги и работы при превышении договорных показателей качества.
6.14.6. Доходы от продажи электроэнергии, теплоэнергии и мощности по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.
В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера.
6.14.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.
6.14.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.
6.14.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества,; проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;

- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.

Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам.

6.14.10. Суммы целевых инвестиционных средств (инвестиционная составляющая тарифов на электроэнергию и мощность), полученных в составе выручки от продажи электроэнергии и мощности, определяются в законодательно установленном порядке и аккумулируются на забалансовом счете "Целевые инвестиционные средства начисленные". По мере получения выручки средства списываются с забалансового счета «Целевые инвестиционные средства начисленные" и отражаются по забалансовому счету «Целевые инвестиционные средства полученные". При расходовании этих средств на фактическое финансирование объектов капитального строительства они списываются на забалансовый счет "Целевые инвестиционные средства распределенные".

6.15. Порядок учета доходов будущих периодов.

К доходам будущих периодов относятся:

- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,

а также безвозмездные поступления с учетом положений, изложенных в разделе 6.1.2.3.

6.16. Порядок учета расходов.

6.16.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) собственного имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

6.16.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

6.16.3. Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, учитываются в составе прочих расходов.

6.16.4. Затраты, производимые при ремонте объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности на основании соответствующих первичных учетных документов по учету операций отпуска (расхода) материальных ценностей, начисления оплаты труда, задолженности поставщикам за выполненные работы по ремонту и других расходов.

Затраты по ремонту основных средств, используемых для выработки электроэнергии, отражаются в бухгалтерском учете по дебету 25 "Общепроизводственные расходы". Расходы по ремонту прочих основных средств относятся на соответствующий счет учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств.
Расходы собственного подразделения, занимающегося ремонтами, предварительно обобщаются на счете 23 "Вспомогательное производство" на отдельном субсчете с выделением работ, выполняемых подрядными организациями. Списываются расходы на ремонт со счета 23 на соответствующие счета учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств к конкретному производству в порядке, изложенном в пункте 6.16.7. данной учетной политики. Калькулирование себестоимости работ по ремонту организуется в порядке, предусмотренном в пункте 6.16.15 данной учетной политики.
6.16.5. Расходы на социальное потребление - оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные собственниками Общества на собрании акционеров, - включаются в прочие расходы и относятся на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
6.16.6. Бухгалтерский учет прямых расходов, связанных с получением доходов от основных видов деятельности осуществляется в их разрезе.
Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.
6.16.6.1. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство".
Местами возникновения затрат основного производства являются обособленные подразделения Общества. Бухгалтерский учет расходов основного производства ведется по местам возникновения, по элементам, статьям расходов.
На 20 счете «Основное производство» обобщаются прямые производственные расходы, возникающие в подразделениях основного производства. Расходы на приобретение электроэнергии для собственных производственных нужд Общества отражаются также на счете 20 «Основное производство».
На 20 счете «Основное производство» при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 «Вспомогательное производство», на счетах 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», и относящаяся к реализации внешними контрагентами.
6.16.6.2. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности относятся сумма начисленной заработной платы операторов с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных (гидротехнических, турбинных, электротехнических) основных средств, стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики и оперативно-диспетчерскому управлению.
Расходы, связанные с выработкой одновременно мощности, электроэнергии и электроэнергии, реализованной в неценовой зоне, распределяются пропорционально объемам выручки от их реализации.
Дальнейшее распределение расходов, связанных с выработкой электроэнергии, по секторам оптового рынка электроэнергии и розничному рынку производится пропорционально количеству реализованной электроэнергии.
6.16.6.3. К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы

производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств.
6.16.7. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".
Местами возникновения затрат вспомогательного производства являются участки, цеха, отделы, выполняющие работы, услуги, изготавливающие продукцию для основного подразделения. Вспомогательные производства являются производственной инфраструктурой по отношению к основному производству.
Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.
На 23 счете «Вспомогательное производство» обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях филиалов.
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".
6.16.7.1. Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
Для распределения расходов вспомогательных производств используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами по филиалам.
6.16.7.2. Суммы транспортного налога включаются в состав расходов вспомогательных транспортных подразделений.
6.16.7.3. В случае оказания Обществом на сторону услуг по хранению имущества, базой для включения заготовительно-складских расходов в состав себестоимости реализованных услуг, является сумма затрат по сметной стоимости, согласованной с покупателем.
6.16.8. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется по каждому цеху основного производства.
В структуре счета 25 выделяется две группы затрат:
1) "Содержание и эксплуатация оборудования".
К содержанию и эксплуатации оборудования относятся расходы, связанные с текущим обслуживанием и ремонтами основных средств, используемых для выработки электроэнергии;
2) "Общецеховые расходы".
К общецеховым расходам относятся: содержание аппарата управления цеха, амортизация, содержание и ремонт зданий, инвентаря; списание основных средств стоимостью до 10000 руб.; спецодежда и спецоснастка; расходы на испытания, опыты и исследования, рационализацию и изобретательство; расходы на охрану труда, содержание производственного транспорта и прочие расходы общепроизводственного уровня, связанные с выработкой электроэнергии.
Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому цеху основного производства.
В случае, если цехом основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного цеха по видам производимых товаров (работ, услуг).
6.16.9. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность

которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания Общества, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству.

6.16.9.1. Калькуляция себестоимости продукции, работ, услуг обслуживающих производств и хозяйств Общества производится на основании отраслевых методик по калькулированию себестоимости и учету затрат по соответствующим направлениям социально-культурной и жилищно-коммунальной сферы, утвержденных законодательными и нормативными актами РФ.

6.16.9.2. Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:

- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;
- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным работникам Общества и на сторону продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств (то есть при наличии выручки);
- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).

Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).

6.16.9.3. Расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории Общества, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.

Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания (суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также топливо для приготовления пищи), обслуживающих трудовые коллективы, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.

6.16.10. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью, обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".

На указанном счете отражаются расходы по услугам комиссии и агентским услугам при комиссионной торговле.

В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной

продаже покупных товаров (расходы магазинов, торговых палаток, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).
Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.
6.16.11. К общехозяйственным расходам относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.
Исходя из структуры Общества, общехозяйственные расходы возникают на двух уровнях: на уровне филиалов и на уровне Головного подразделения Общества.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы", списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.
6.16.12. В случае строительства новых объектов (станций) общехозяйственные расходы, относящиеся к строительной деятельности, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, согласно сводного сметного расчета.
Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего монтажа по местам хранения на складах.
6.16.13. При формировании расходов по обычным видам деятельности в бухгалтерском учете должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:
материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты по обычным видам деятельности.
6.16.13.1. К элементу "Материальные затраты" относятся:
1) сырье и (или) материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующие их основу либо являющиеся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) материалы, используемые для упаковки и иной подготовки произведенных и (или) реализуемых товаров (включая предпродажную подготовку);
3) материалы, используемые на другие производственные и хозяйственные нужды (на проведение испытаний и контроля, содержание и эксплуатацию основных средств, на иные подобные цели);
4) расходы на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, специальной одежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом;
5) расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке;
6) расходы на приобретение топлива, воды и энергии всех видов, расходуемых на технологические цели, выработку (в том числе самим Обществом для производственных нужд) всех видов энергии, отопление зданий, а также расходы на трансформацию и передачу энергии;
7) расходы на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, а также на выполнение этих работ (оказание услуг) вспомогательными производствами.
К работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству (изготовлению) продукции, выполнению работ, оказанию

услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.
К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) вспомогательных подразделений Общества по перевозкам грузов внутри Общества, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции в соответствии с условиями договоров (контрактов);
8) расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией основных средств и иного имущества природоохранного назначения (в том числе расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией очистных сооружений, золоуловителей, фильтров и других природоохранных объектов; расходы на захоронение экологически опасных отходов; расходы на приобретение услуг сторонних организаций по приему, хранению и уничтожению экологически опасных отходов, очистке сточных вод; расходы на формирование санитарно-защитных зон в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами; платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы; суммы платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль).
Если стоимость возвратной тары, принятой от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включена в цену этих запасов, из общей суммы расходов на их приобретение исключается стоимость возвратной тары по цене ее возможного использования или реализации. Стоимость невозвратной тары и упаковки, принятых от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включается в сумму расходов на их приобретение.
Отнесение тары к возвратной или невозвратной определяется условиями договора (контракта) на приобретение материально-производственных запасов.
К материальным расходам приравниваются:
1) расходы на рекультивацию земель и иные природоохранные мероприятия;
2) потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке материально-производственных запасов в пределах норм естественной убыли, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ;
3) технологические потери при производстве и (или) транспортировке. Технологическими потерями признаются потери при производстве и (или) транспортировке товаров (работ, услуг), обусловленные технологическими особенностями производственного цикла и (или) процесса транспортировки, а также физико-химическими характеристиками применяемого сырья.
6.16.12.2. К элементу "Затраты на оплату труда" относятся все расходы Общества на оплату труда, включая любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и (или) коллективными договорами.
6.16.13.3. К элементу "Отчисления на социальные нужды" относятся суммы единого социального налога, а также взносы Общества по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, производимые в соответствии с законодательством РФ.
6.16.13.4. К элементу "Амортизация" относится сумма амортизационных начислений по основным средствам и нематериальным активам, исчисленная исходя из их

первоначальной стоимости (с учетом переоценок по основным средствам) и установленных сроков полезного использования и методов их начисления.
6.16.13.5. К элементу "Прочие затраты по обычным видам деятельности" относятся все расходы, которые не могут быть отнесены ни к одному из перечисленных выше элементов затрат.
Между элементами и статьями затрат существует связь. Затраты, формирующие определенный элемент, распределяются между статьями затрат, и наоборот, каждую статью затрат можно сгруппировать по элементам.
6.16.14. Для целей управления и определения себестоимости единицы продукции в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат.
В электроэнергетике в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию электрической и тепловой энергией в энергосистемах и электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Минэнерго СССР 18.03.70, устанавливается следующая группировка по статьям калькуляции на производство электрической и тепловой энергии:
1) топливо на технологические цели;
2) вода на технологические цели;
3) основная заработная плата производственных рабочих;
4) дополнительная заработная плата производственных рабочих;
5) отчисления на социальное страхование с заработной платы производственных рабочих;
6) расходы по содержанию и эксплуатации оборудования;
7) расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы);
8) общепроизводственные расходы;
9) общехозяйственные расходы;
10) покупная энергия.
6.16.14.1. По статье Топливо на технологические цели отражается стоимость только технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство электрической и тепловой энергии.
6.16.14.2. По статье Вода на технологические цели учитываются затраты на воду, расходуемую на технологические цели.
По этой же статье учитываются все затраты по химводоочистке: заработная плата персонала с отчислениями на единый социальный налог, химические реактивы и материалы и другие расходы, кроме амортизации.
Вода, получаемая со стороны, а также от собственного водоснабжения и химически очищенная вода собственного приготовления, учитываемые в составе цехов вспомогательного производства, расцениваются по фактической себестоимости и списываются на данную статью комплексно по месту ее потребления.
6.16.14.3. В составе расходов по Основной заработной плате производственных рабочих учитывается основная заработная плата производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства энергии, а также заработная плата других категорий работников, непосредственно занятых в процессе производства энергии: дежурных инженеров станций, диспетчеров, их заместителей и всего дежурного (вахтенного) персонала цеха, производственного персонала производственных служб и т.п.
По этой же статье учитываются премии производственных рабочих.
На станциях, расположенных в районах Урала, Сибири и Крайнего Севера, по этой статье учитывается также надбавка к заработной плате персонала.
6.16.14.4. К дополнительной зарплате относятся выплаты, предусмотренные законодательством о труде или коллективными договорами за непроработанное на производстве (неявочное) время, как-то: оплата очередных и дополнительных отпусков, компенсация за неиспользованный отпуск, оплата льготных часов подростков, оплата перерывов в работе кормящих матерей, оплата времени, связанного с выполнением

государственных и общественных обязанностей, выплата вознаграждения за выслугу лет и прочие.
6.16.14.5. По статье Отчисления на социальное страхование производственны рабочих отражаются начисления, регулируемые главой 24 Налогового кодекса РФ.
6.16.14.6. К статье Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования относятся затраты по содержанию, амортизации и текущему ремонту производственного оборудования цехов, внутрицехового транспорта, рабочих мест, стоимость инструментов и приспособлений.
6.16.14.7. По статье Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы) учитываются пусковые расходы, связанные с комплексным опробованием оборудования и наладочными работами и испытаниями после взятия нагрузки агрегатами на новых электростанциях, а также на действующих электростанциях при их расширении и реконструкции.
6.16.14.8. К статье Общепроизводственные расходы относятся затраты по обслуживанию цехов и управлению ими: заработная плата аппарата управления цехом, амортизация и затраты по содержанию и текущему ремонту зданий и инвентаря общецехового назначения и др. расходы цеха.
6.16.14.9. По статье Общехозяйственные расходы учитываются расходы административно-управленческого и общехозяйственного назначения по управлению станциями и Общества в целом.
6.16.14.10. По статье Покупная энергия отражают в отчетной калькуляции затраты на покупную энергию для собственных нужд, исходя из количества покупаемой энергии и установленных цен.
6.16.15. В Обществе применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.
Полная себестоимость видов продукции определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные Обществом.
6.16.16. Учет затрат и калькулирование себестоимости работ по ремонту, реконструкции, модернизации организуется по позаказному методу. Позаказный метод осуществляется через привязку к номерам смет под выполняемые работы. Смета открывается на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком, на производство работ, по которому ведется учет затрат нарастающим итогом до окончания выполнения работ.
Учет затрат на производство осуществляется на основе первичной учетной документации, которая составляется с обязательным кодированием, обеспечивающим учет по объектам строительства и видам работ в разрезе смет.
6.16.17. На основании данных товарного баланса электроэнергии, предоставляемого производственно-техническим отделом, определяется стоимость технологических и коммерческих потерь исходя из натуральных показателей и себестоимости единицы оказываемой услуги.
Технологические потери учитываются в составе текущих расходов. Коммерческие расходы списываются проводкой с кредита счета 20 "Основное производство" на счет 94 "Недостачи от порчи и потери ценностей" и далее отражаются в учете в зависимости от причин возникновения коммерческих расходов: при выявлении виновников – на счетах расчетов, при отсутствии виновников – на 91 счете "Прочие доходы и расходы".
6.16.18. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.
В составе прочих расходов учитываются, в частности:
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году; суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания; курсовые разницы; сумма уценки активов;
- расходы на социальное потребление, в том числе оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре или утвержденные учредителем Общества;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.).

6.16.19. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

6.17. Порядок учета расходов будущих периодов.

6.17.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.

6.17.2. К расходам будущего периода относятся:
- расходы на приобретение лицензий;
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников;
- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы ЕСН), относящихся к будущим отчетным периодам;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов);
- проценты или дисконт по выданным векселям и облигациям;
- стоимость права на заключение договора аренды;
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;
- расходы на освоение природных ресурсов;
- другие аналогичные расходы.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся.

6.17.3. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с

момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).
Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно в течение 12 месяцев, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).
6.18. Учет денежных средств.
6.18.1. Порядок ведения кассовых операций.
Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.
Ответственность за соблюдение указанного Порядка возлагается на руководителя и главного бухгалтера Общества, на руководителей и главных бухгалтеров филиалов и на кассиров.
6.18.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым обособленным структурным подразделением. В Головном подразделении Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте, в филиалах кассовая книга ведется только в рублях. Разделам кассовых книг присваиваются следующие префиксы:
01 – Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), рубли;
21 - Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), валюта;
02 – Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск.
Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется из префикса обособленного структурного подразделения (раздела кассовой книги) и через дробь - порядкового номера документа.
Разделы кассовой книги, находящиеся в обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (филиала), количество листов в них заверяется подписями руководителя и главного бухгалтера Общества (филиала).
Контроль за правильностью ведения кассовой книги возлагается на Главного бухгалтера Общества (филиала).
6.18.1.2. Каждое обособленное подразделение согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.
Обособленные структурные подразделения сдают на свои расчетные счета денежную наличность сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.
6.18.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) кассы Общества с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, производится в сроки и по состоянию на дату, установленные приказом руководителя Общества.
6.18.1.4. Находящиеся в кассе почтовые марки, оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы и другие денежные документы учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса".
Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.

6.18.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".
6.18.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".
Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.
Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57 в Центральной бухгалтерии Общества.
6.19. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне.
6.19.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах).
Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".
Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов (как произведенные в пределах фиксированных в договорах сумм, уплачиваемых контрагентами, так и превышающие суммы покрытия контрагентами по договорам) отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.19.2. Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне осуществляются в соответствии с планом, утвержденным руководителем Общества.
Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.
Учет объектов основных средств, созданных или приобретенных Обществом для целей осуществления мобилизационной подготовки и (или) гражданской обороны, ведется в общеустановленном порядке на счете 01 "Основные средства". Амортизация таких объектов и расходы по их содержанию относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".
6.20. Порядок отражения информации по сегментам.
Отражение информации по сегментам регулируется ПБУ 12/2000.
Общество не раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по географическим и операционным сегментам в связи с одним операционным сегментом – выработка электроэнергии и мощности, и отсутствием особых рисков и прибылей по географическим сегментам (Федеральным округам РФ), отличных от рисков и прибылей в целом по Обществу.
6.21. Порядок отражения событий после отчетной даты.
6.21.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98.
Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
6.21.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.
6.21.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета.

Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие. В порядке, указанном в п. 6.19.2 указанного раздела, отражаются в бухгалтерской отчетности и годовые дивиденды, объявленные в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

6.21.4. Сведения о событиях после отчетной даты предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.22. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности.

6.22.1. Отражение условных фактов хозяйственной деятельности регулируется ПБУ 8/2001.

В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

6.22.2. К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.

6.22.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:

- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.

6.22.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются.

Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

Сведения об условных активах предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.23. Порядок отражения информации об аффилированных лицах.

6.23.1. Отражение информации об аффилированных лицах регулируется ПБУ 11/2000.

Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.

6.23.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головного Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
6.23.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.
6.24. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности
6.24.1. Отражение информации по прекращаемой деятельности регулируется ПБУ 16/2002.
В отношении обязательств, обусловленных требованиями законодательства, условиями договоров либо добровольно принятые на себя Обществом перед физическими и юридическими лицами, интересы которых будут затронуты в результате прекращения деятельности, образуется резерв, если у Общества возникают приводящие к прекращению части деятельности обстоятельства: продажа имущественного комплекса (предприятия) или его части; продажа отдельных активов и прекращения (исполнения) в установленном законодательством порядке отдельных обязательств; отказ от продолжения части деятельности; реорганизация в форме выделения из ее состава одного или нескольких юридических лиц.
6.24.2. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы.
В том случае, если деятельность прекращается вследствие реорганизации, связанной с реформированием отрасли, и не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, на финансовое положение Общества, то резерв не создается.
6.24.3. В бухгалтерском балансе стоимости активов Общества, относящихся к прекращаемой деятельности, отражаются исходя из возможного снижения их стоимости с учетом положений, изложенных в пункте 9 ПБУ 16/02, либо в дальнейшем увеличении их стоимости с учетом положений, изложенных в пункте 17 ПБУ 16/02
6.22.4. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде:
а) описания прекращаемой деятельности;
б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;
в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;
г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;
д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;
е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;
ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.

В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности Общества, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98 "События после отчетной даты".

6.25. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций.
6.25.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности", утвержденного приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н.
6.25.2. Положение по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности" определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:
- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.
При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.
Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.
В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.
6.25.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.
Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.
На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.
Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.
Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).
Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.
Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.
6.25.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.
На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме

причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".
Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
6.25.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.
При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.
Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.
Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.
Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.
Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.
Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.
Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.
Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО «ГидроОГК»
от 29.12.2006 № 241

Учетная политика для целей налогового учета

1. Общие положения.
1.1. Настоящее положение распространяется на юридическое лицо ОАО «ГидроОГК» (далее по тексту «Общество»), все его филиалы, представительства и другие обособленные подразделения. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.
К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ.
К обособленным подразделениям (филиалам), которые в рамках налогового законодательства имеют право исполнять обязанности Общества по уплате налогов (авансовых платежей по налогу), предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций, относятся:
(перечень обособленных подразделений)
Вышеперечисленные обособленные подразделения (филиалы) имеют отдельный промежуточный баланс, выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляют выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц.
По остальным подразделениям, определяемым как обособленные подразделения согласно статье 11 НК РФ, обязанности по уплате налогов, предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций возлагаются либо на Центральную бухгалтерию Общества, либо на обособленные подразделения, выделенные на отдельный баланс, в зависимости от балансовой принадлежности активов и обязательств Общества, повлекших за собой обязательства по налогообложению в соответствии с Налоговым кодексом РФ и регламентом документооборота по налоговому учету в Обществе.
Далее по тексту данной учетной политики под обособленным подразделением будет пониматься обособленное подразделение, выделенное на отдельный промежуточный баланс.
Дочерние акционерные общества ОАО «ГидроОГК» самостоятельно ведут налоговый учет, составляют налоговую отчетность, являются налогоплательщиками в соответствии с законодательством.
1.2. Общество организует налоговый учет, производит расчет налогооблагаемых баз, начисляет налоги, предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с
- законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах,
- нижеизложенной утвержденной учетной политикой для целей налогообложения, где зафиксированы выбранные варианты, вытекающие из предлагаемых налоговым законодательством нескольких альтернативных способов по каждому из налогов.
1.3. Налоговый учет осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности (далее по тексту - Центральная бухгалтерия Общества, возглавляемым начальником Департамента - Главным бухгалтером Общества.

Ведение налогового учета в обособленных структурных подразделениях осуществляется сотрудниками, на которых возложены функции ведения налогового учета, с подчинением Главному бухгалтеру по иерархической структуре, принятой в Обществе.
Ответственность за организацию налогового учета несет руководитель Общества, ответственность за ведение налогового учета несет главный бухгалтер Общества, а также руководители и главные бухгалтера обособленных структурных подразделений.
1.4. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, с налоговыми органами производятся головным подразделением, а также обособленными структурными подразделениями по местам постановки на учет, на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.
1.5. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности обособленными структурными подразделениями осуществляет Центральная бухгалтерия Общества.

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов, составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества.
2.1. Порядок исчисления и уплаты налога, предоставления налоговой декларации.
2.1.1. Налог на прибыль.
2.1.1.1. Налог на прибыль регулируется 25 главой НК РФ «Налог на прибыль».
2.1.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Организации производит Центральная бухгалтерия Общества.
Данные для налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются обособленными подразделениями в головное подразделение.
Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета в головном подразделении и обособленных подразделениях.
2.1.1.3. Исчисление и уплата ежемесячных, авансовых платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.
Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.
Для определения сумм авансовых платежей и налога, подлежащих уплате по местонахождению обособленных подразделений используется показатель среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества.
Обособленные структурные подразделения, зарегистрированные не по месту нахождения юридического лица, предоставляют в Центральную бухгалтерию Общества расчеты среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств по состоянию за отчетный (налоговый) период.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в бюджеты субъектов РФ, осуществляется централизованно бухгалтерией Общества по месту нахождения Общества и по месту нахождения обособленных подразделений.
Уплата авансовых платежей и налога производится исходя из доли прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, по ставкам налога, действующим на территориях, где расположены обособленные подразделения.
2.1.1.4. Доля прибыли определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по налогоплательщику.
Распределение прибыли между обособленными подразделениями Общества, находящимися на территории одного субъекта РФ, не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории данного субъекта РФ.
2.1.1.5. Ежемесячные авансовые платежи и сумма налога, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода в федеральный бюджет по месту нахождения юридического лица, в бюджеты субъектов РФ и местные бюджеты по месту нахождения Общества, а также месту нахождения обособленных подразделений.
По итогам каждого отчетного периода исчисляется сумма авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного периода. Суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода.
Авансовый платеж по итогам отчетного периода уплачивается в срок не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.
2.1.1.6. Уплата налог на прибыль организации осуществляется Центральной бухгалтерией Общества в федеральный бюджет - по месту нахождения Общества, в региональные и местные бюджеты – по местам нахождения обособленных подразделений и Общества, о чем направляются уведомления в налоговые органы, в которых обособленные подразделения Общества поставлены на налоговый учет.
2.1.1.7. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется Центральной бухгалтерией Общества .
Обособленные подразделения для расчета налога на прибыль передают не позднее 10 числа со дня окончания соответствующего отчетного периода в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где структурное подразделение заполняет в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в головное подразделение налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете обособленного подразделения.
Прочие сведения по налоговому учету (помимо налоговых регистров) предоставляются по запросу от Центральной бухгалтерии Общества.
Общество представляет сводную налоговую декларацию в целом по организации по месту своего нахождения, а также по месту нахождения каждого обособленного подразделения в части, относящейся к конкретному обособленному подразделению, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.
2.1.1.8. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо Центральной бухгалтерией

Общества, либо обособленным подразделением, в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.
Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет Центральной бухгалтерией Общества (налоговым агентом) одновременно с выплатой дохода.
Если исчисление и удержание налога производит обособленное подразделение, то оно в оперативном режиме по электронной почте информирует Центральную бухгалтерию Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества.
2.1.2. Налог на добавленную стоимость.
2.1.2.1. Налог на добавленную стоимость регулируется 21 главой НК РФ «Налог на добавленную стоимость».
Налоговым периодом для НДС является календарный месяц.
Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Центральной бухгалтерией Общества на основании налоговых деклараций, поступивших от обособленного подразделения.
Обособленное подразделение обязано предоставлять в Центральную бухгалтерию Общества подразделения заполненную налоговую декларацию по НДС по установленной налоговым законодательством форме в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным.
Налог на добавленную стоимость передается двумя проводками Д-т 68.2 «Расчеты по НДС» К-т 79.2 «Расчеты по текущим обязательствам» (передача начисленного НДС), Д-т 79-2 «Расчеты по текущим обязательствам» К-т 68.2 «Расчеты по НДС» (передача НДС, подлежащего возмещению).
Исправительная проводка за предыдущие отчетные периоды отражается в обособленном подразделении, обнаружившем ошибку, и передается в Центральную бухгалтерию Общества в составе указанных проводок.
Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества обособленными подразделениями, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.
Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Центральной бухгалтерией Общества.
Центральная бухгалтерия Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж обособленного подразделения.
Бухгалтерия головного подразделения представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту нахождения юридического лица.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется головным подразделением в федеральный бюджет РФ.
2.1.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, определяются Центральной бухгалтерией Общества по полученным от обособленных подразделений данным.
Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются Центральной бухгалтерией Общества в обособленные подразделения. Обособленные подразделения на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.

2.1.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.
Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляет либо Центральная бухгалтерия Общества, либо обособленные подразделения, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Центральная бухгалтерия Общества перечисляет в бюджет суммы НДС с указанных выплаченных доходов.
2.1.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - либо Центральной бухгалтерией Общества, либо обособленным подразделением, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Центральная бухгалтерия Общества в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в обособленных подразделениях.
2.1.3. Единый социальный налог.
Единый социальный налог регулируется 24 главой НК РФ «Единый социальный налог».
Обособленные подразделения самостоятельно исполняют обязанности по уплате единого социального налога и представлению расчетов по единому социальному налогу по месту своего нахождения, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
Головное подразделение и обособленные подразделения самостоятельно:
Начисляют ЕСН на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
Уплачивают авансовые платежи по ЕСН и по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование до 15-го числа каждого следующего месяца;
Производят доплату ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в законодательно установленные сроки
Составляют и предоставляют в налоговые органы по месту своего нахождения:
- налоговые декларации по ЕСН по форме, утвержденной Минфином РФ, не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом;
- расчеты по авансовым платежам по единому социальному налогу по форме, утвержденной Минфином РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным;
- декларации по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, не позднее 30 марта года, следующего за отчетным;
- расчеты по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.
Ежемесячно в срок до 10 числа каждого месяца обособленные структурные подразделения представляют в Центральную бухгалтерию Общества информацию о начисленных и уплаченных суммах ЕСН.
2.1.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования.
2.1.4.1. На обособленные структурные подразделения возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.
Копию налоговой декларации по ЕСН с отметкой налогового органа или иным документом, подтверждающим предоставление декларации в налоговый орган, обособленные структурные подразделения не позднее 1 июля года, следующего за

истекшим налоговым периодом, представляют в территориальный орган Пенсионного фонда Российской Федерации.
2.1.4.2. Обособленные подразделения обязаны предоставлять в региональные отделения ФСС РФ отчеты о суммах начисленных взносов и использованных средствах по формам, утвержденным Постановлениями ФСС РФ.
2.1.4.3. Обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев.
2.1.5. Налог на доходы физических лиц.
2.1.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».
2.1.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно головным подразделением и обособленными подразделениями. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
2.1.5.3. Отчетность по налогу на доходы физических лиц представляется в налоговые органы головным подразделением и самостоятельно обособленными подразделениями, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
2.1.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как головным подразделением, так и обособленными подразделениями.
2.1.5.5. Обособленные подразделения не позднее 1 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом, подают в Центральную бухгалтерию Общества сведения о доходах физических лиц налогового периода и суммах начисленных и удержанных в налоговом периоде налогов.
2.1.6. Водный налог.
2.1.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса
Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.
Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются эксплуатационно-технической группой.
Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.
2.1.6.2. Водный налог исчисляется обособленными подразделениями, использующими водные объекты.
Общая сумма налога уплачивается обособленными подразделениями по местонахождению объекта налогообложения (водного объекта).
Налог подлежит уплате не позднее 20 числа месяца следующего за истекшим налоговым периодом (один квартал).
2.1.6.3. Налоговая декларация по водному налогу по форме, утвержденной Минфина РФ , предоставляется обособленными подразделениями в налоговый орган по месту нахождения водных объектов не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом (кварталом). Одновременно копия налоговой декларации предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества.
2.1.7. Транспортный налог.
2.1.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».
Обособленные подразделения и головное подразделение по транспортному налогу самостоятельно начисляют, уплачивают и предоставляют налоговую декларацию по транспортным средствам, зарегистрированным по местам нахождения обособленных подразделений и головного подразделения.

Уплата налога и авансовых платежей по налогу производится обособленными подразделениями и головным подразделением по месту нахождения транспортных средств в порядке и сроки, которые установлены законами субъектов Российской Федерации.
2.1.7.2. Обособленные подразделения и головное подразделение по месту нахождения транспортных средств по истечении налогового периода (календарный год) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговую декларацию по налогу.
Обособленные подразделения и головное подразделение, уплачивающие в течение налогового периода авансовые платежи по налогу, по истечении каждого отчетного периода (первый квартал, второй квартал, третий квартал) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговый расчет по авансовым платежам по налогу.
Налоговые декларации по транспортному налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.
Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением в течение налогового периода не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.
Копии налоговых деклараций и налоговых расчетов по авансовым платежам обособленными подразделениями предоставляются в Центральную бухгалтерию Общества в течение трех дней после их предоставления в налоговые органы по месту своего нахождения.
2.1.8. Налог на имущество.
2.1.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».
2.1.8.2. Головное подразделение и обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества.
Обязанность по исчислению и уплате налога на имущество (авансовых платежей по налогу), по недвижимому имуществу находящегося вне местонахождения головного подразделения или обособленных подразделений определяется по балансовой принадлежности. По указанному имуществу налог (авансовые платежи) перечисляются в бюджет соответствующего субъекта РФ, на которой расположены эти объекты недвижимого имущества.
Налоговая база определяется отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению головного подразделения, в отношении имущества каждого обособленного подразделения, в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения головного подразделения, обособленных структурных подразделений, а также в отношении имущества, облагаемого по разным налоговым ставкам.
Сумма налога исчисляется по итогам налогового периода как произведение соответствующей налоговой ставки (установленной законом соответствующего субъекта РФ) и налоговой базы, определенной за налоговый период.
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, определяется как разница между суммой налога и суммами авансовых платежей по налогу, исчисленных в течение налогового периода.
2.1.8.3. Налог и авансовые платежи по налогу подлежат уплате головным подразделением и обособленными подразделениями в порядке и сроки, которые установлены законами соответствующих субъектов РФ.

Головное подразделение и обособленные подразделения по истечении каждого отчетного и налогового периода представляют в налоговые органы по своему местонахождению, налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу и налоговую декларацию по налогу.
Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу предоставляются не позднее 30 дней с даты окончания соответствующего отчетного периода (первый квартал, полугодие и девять месяцев календарного года).
2.1.8.4. Налоговые декларации по итогам налогового периода представляются не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом (календарным годом).
Обособленные подразделения предоставляют копии налоговых расчетов по авансовым платежам и налоговых деклараций по налогу на имущество в головное подразделение после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению в течение трех дней.
2.1.9. Земельный налог.
2.1.9.1. Земельный налог регулируется 31 главой Налогового Кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований на территории которых находятся земельные участки.
Основанием для установления и взимания налога за землю являются документы, удостоверяющие, право собственности земельными участками, право постоянного (бессрочного) пользования, прошедшие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.
В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, налог на землю не устанавливается.
2.1.9.2. Обязанность по исчислению, уплате и предоставлению налоговых деклараций земельного налога (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо обособленными подразделениями, либо головным подразделением. По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки.
2.1.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.
Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.
Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.
2.1.9.4. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, определяется как разница между суммой налога, исчисленной, как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы (кадастровая стоимость по состоянию

на 1 января года, являющегося налоговым периодом) и суммами подлежащих уплате в течение налогового периода авансовых платежей по налогу.
2.1.9.5. Налоговые декларации по налогу представляются не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.
Расчеты сумм по авансовым платежам по налогу представляются в течение налогового периода не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.
2.1.9.6. Обособленные подразделения предоставляют копии налоговых расчетов по авансовым платежам и налоговых деклараций по земельному налогу в головное подразделение после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению в течение трех дней.
2.1.10. Прочие налоги и сборы.
2.1.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.
2.1.10.2. Копии налоговых деклараций по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством о налогах и сборах предоставляются обособленными подразделениями в Центральную бухгалтерию Общества в течение трех дней после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению.
2.1.11. Единый налог на вмененный доход.
2.1.11.1. Для отдельных видов деятельности, указанных в главе 26.3 НК РФ, Общество применяет систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход (далее – ЕНВД).
2.1.11.2. Общество организует раздельный учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в отношении деятельности, подлежащей налогообложению ЕНВД.
Раздельный учет организуется через аналитические счета бухгалтерского учета, а именно:
1) отдельно выделяется имущество, непосредственно участвующее в указанной деятельности,
2) через табельные номера выделяются работники, непосредственно осуществляющие торговую деятельность,
3) через отдельные субсчета к счетам бухгалтерского учета выделяются доходы и расходы по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД.
2.1.11.3. Расходы Общества, подлежащие распределению между видами деятельности, облагаемые налогом на прибыль и облагаемые ЕНВД, распределяются на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются нарастающим итогом по каждому налоговому периоду (квартал, полугодие, 9 месяцев, год).
Обособленные подразделения, осуществляющие деятельность, подлежащую налогообложению в виде ЕНВД, исполняют обязанности по уплате налога на имущество и единого социального налога с учетом исполнения обязанности по ЕНВД.
Остаточная стоимость имущества, используемого для деятельности облагаемой налогом на прибыль и облагаемой ЕНВД, распределяется на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются нарастающим итогом по каждому налоговому периоду (квартал, полугодие, 9 месяцев, год).
Заработная плата сотрудников, занятых в деятельности облагаемой налогом на прибыль и облагаемой ЕНВД, распределяется на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются по данным на каждый отчетный месяц.

Указанные пропорции рассчитываются как в целом по Обществу (для распределения данных Аппарата управления), так и с учетом доли выручки по ЕНВД на каждом филиале (для распределения данных по филиалу, при наличии ЕНВД).
2.1.11.4. Обособленные подразделения , осуществляющие деятельность, подлежащую налогообложению в виде ЕНВД, представляют в налоговые органы по своему месту нахождения налоговые декларации по налогу не позднее 20 числа первого месяца следующего налогового периода (квартал). В Центральную бухгалтерию Общества копии налоговых деклараций по ЕНВД предоставляются не позднее 23 числа месяца следующего налогового периода (квартал).
Уплата ЕНВД производится обособленным подразделением по итогам налогового периода не позднее 25 числа первого месяца, следующего налогового периода.

3. Организация налогового учета.
3.1. Порядок ведения налогового учета.
3.1.1. Информация для налогового учета обобщается на основе
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета,
- расчета налоговой базы.
Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.
К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.
Ведение налогового учета в Обществе основано на том, чтобы при организации налогового учета расходов максимально использовать данные, содержащиеся в бухгалтерском учете, а в тех случаях, когда это невозможно или нецелесообразно, организовать составление соответствующих налоговых баз и регистров.
В ОАО «ГидроОГК» в налоговом учете используется следующая система сбора информации:
1. Объекты бухгалтерского учета, порядок группировки и оценки которых в целях налогового учета не отличается от правил, установленных в бухгалтерском учете, не корректируются, и могут быть использованы непосредственно для расчета доходов (расходов) в целях налогообложения.
2. Данные о доходах (расходах), не принимаемых в целях налогообложения прибыли, и доходах (расходах), принимаемых в целях налогообложения в пределах установленных лимитов, норм и нормативов, корректируются в соответствии с требованиями налогового законодательства.
3. Создание обособленных баз данных и налоговых аналитических регистров по учету доходов (расходов) величина которых не совпадает с величиной, определяемой правилами бухгалтерского учета, либо когда величина произведенных доходов (расходов) (понесенных убытков) списывается в налоговом учете по определенным правилам.
3.1.2. Через раздельные субсчета бухгалтерского учета, забалансовые субсчета налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:
Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде
1) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
2) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
3) от реализации покупных товаров;
4) от реализации основных средств;
5) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
6) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;

7) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.
Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:
- целевое финансирование.
Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.
3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов.
Система контроля за экономическим обоснованием, осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах технических служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структуры, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.
3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж.
3.3.1. Предприятие ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.
Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки.
Счета фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то приказом (распорядительным документом) по организации, в разрезе головного подразделения и обособленных структурных подразделений.
Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям головным подразделением и структурными подразделениями в зависимости от места реализации.
Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.
При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом структурного подразделения и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.
Настоящей Учетной политикой обособленным структурным подразделениям Общества присваиваются следующие префиксы:
Головное подразделение – 01,
Новосибирская ГЭС – 02.
Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов фактур за отчетный период соответствующего структурного подразделения предоставляются на бумажных носителях

в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным.
Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде обособленными подразделениями в центральную бухгалтерию головного подразделения в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.

4. Методологические аспекты.
4.1. Налог на прибыль.
4.1.1. Доходы.
Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.
В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Организации определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.
В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).
Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.
Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.
Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.
Доходы Общества, полученные от реализации мощности классифицируются как доходы от реализации имущественных прав. Доходы от реализацию мощности признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств (метод начисления).
Полученные бюджетные средства на возмещение убытков включаются в состав доходов от реализации в период признания расходов (убытков), на возмещение которых выделены указанные средства целевого финансирования.
При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.
4.1.2. Расходы.
Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).
Расходы Общества, связанные с реализацией мощности классифицируются как имущественные права.

Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.
Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.
4.1.2.1. Материальные расходы.
К материальным расходам для целей налогообложения налога на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.
Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются. К таким расходам относится:
затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные после принятия указанных запасов к учету,
расходы по страхованию товарно-материальных ценностей.
Стоимость командировочных расходов, связанных с приобретением сырья и материалов, включается в стоимость материальных расходов в сумме, определяемой по требованиям статьи 264, пункта 12 НК РФ.
При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.
Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.
Товарно-материальные ценности, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.
Указанные суммы материальных расходов учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.
4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации.
4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств.
4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налога на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления организацией), имеющие первоначальную стоимость имущества более 10 000

руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.
Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ), в том числе расходов на оплату процентов по заемным средствам, произведенные до принятия объектов основных средств к учету, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости и иные затраты, связанные с приобретением, сооружением, изготовлением объектов основных средств.
Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств произведенные до принятия указанных объектов к учету, включаются в стоимость основных средств в сумме, определяемой по требованиям статьи 269 НК РФ.
Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества либо его части признается равной нулю.
При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.
Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.
Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.
При изготовлении (сооружении) объекта основных средств хозспособом формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам

относятся: расходы по страхованию имущества, платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.
4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).
В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.
4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.
Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему основных средств в эксплуатацию, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом
- ожидаемого срока использования в организации этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен);
- естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости, срока полезного использования и линейного способа.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, предусмотренных п.9 ст. 259 НК РФ и случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.
В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:
капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной учетной политики, капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.
Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования, с учетом срока определенного при вводе объекта в эксплуатацию.
4.1.4.1.1.6. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.
Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке предусмотренном НК РФ.
4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов.
К нематериальным активам относятся результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), приносящие экономические выгоды (доход).
Не относится к нематериальным активам организационные расходы, связанные с образованием юридического лица, а также деловая репутация.
Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.
Стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.
Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).
Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 10 000 руб. списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.
4.1.2.3. Расходы на оплату труда.
Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.
4.1.2.4. Прочие расходы.
4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности), добровольное страхование работников и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.
4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств.
Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.
Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.
Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные хозяйственным способом, состоят из:
стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;
расходов на оплату труда (включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);
прочих расходов, связанных с ведением ремонта.
При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР)
Расходы на НИОКР признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном настоящей статьей.
Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – в течение двух лет,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – в течение одного года,
при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).
Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов
если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.
4.1.2.5. Внереализационные расходы.
Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.
Общество не формирует резерв по сомнительным долгам.
4.1.2.6. Расходы при реализации товаров.
При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара
Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.
Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров, при невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.
4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг.
4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.
Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом ценных бумаг (управлением учета капитала).
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации. Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.
4.1.2.8. Срочные сделки.
Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.
На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.
4.1.2.9. Учет убытка.
4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 30 % налоговой базы.
В 2006 году сумма переносимого убытка не может превышать 50 % от налоговой базы.
С 1 января 2007 года убытки переносятся на будущее в полном объеме.
4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.
Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.
4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.
4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство
4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения по налогу на прибыль, относятся:
1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы начисленного на них единого социального налога (с учетом и расходов на обязательное пенсионное страхование);
3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;
4) прочие расходы в следующем составе: стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики и оперативно-диспетчерскому управлению.
К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-

материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.
К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода.
Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ
4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.
Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее – НЗП) и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.
В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:
- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;
- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.
Указанный порядок распределения прямых расходов (формирования стоимости незавершенного производства) подлежит применению с 2006 года в течение не менее двух налоговых периодов.
4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.
Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.
4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.
4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость.
4.2.1. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым до 01.01.2006
Моментом определения налоговой базы является день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг).
Начисление НДС по работам, выполненным до 1 января 2005 года на объектах, строящихся собственными силами для собственного потребления, производится в момент принятия готового объекта к учету.
По товарам, работам, услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года, Общество производит налоговые вычеты подтверждающие фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.
Суммы НДС, предъявленные подрядчиками в течение 2005 года, принимаются к вычету в 2006 году равными долями по налоговым периодам. При этом если объект сдается в

эксплуатацию до окончания 2006 года, то суммы НДС, оставшиеся не возмещенными до этого момента, подлежат вычету в момент принятия объекта на учет (или в момент продажи).
Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года по подрядным работам и товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ собственными силами, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства или при их реализации в случае незавершенного строительства.
Вычеты сумм НДС по основным средствам и оборудованию, приобретенным до 2006 г. для выполнения строительно-монтажных работ, производится по мере постановки объектов завершенного капитального строительства на учет с момента начала начисления амортизации в налоговом учете или при реализации объекта незавершенного капитального строительства.
4.2.2 Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым после 01.01.2006
Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.
Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:
1). день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2). день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.
В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.
Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).
Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).
Вычеты налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.
Вычеты налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.

Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится согласно п. 5 ст. 172 НК РФ по мере уплаты в бюджет НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль организаций, приравниваются к передаче для собственных нужд.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов собственными силами, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.
Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.
4.2.3. Общие положения ведения раздельного учета.
В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.
Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.
Определяется удельный вес стоимости реализации, освобождаемой от налогообложения НДС (облагаемых НДС) в общем объеме стоимости всей реализации. В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. При этом составляется бухгалтерская справка с соответствующими расчетами и бухгалтерскими записями.
Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом удельного веса каждого Филиала.
В случае реализации товаров, работ, услуг, относящихся в соответствии с ПБУ 9/99 "Учет доходов" к прочим поступлениям и освобождаемых от НДС в соответствии со статьей 149 НК РФ, суммы входящего НДС по указанной реализации, не принимаемые к вычету, определяются по расходам, непосредственно связанным с такой реализацией. К таким расходам в частности относятся расходы по оценке, хранению, транспортировке, консультационные, информационные, юридические, нотариальные, посреднические расходы и другие расходы, осуществленные с целью вышеуказанной реализации.
4.3. Методологические аспекты налога на имущество.
Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.
В Обществе освобождается от налога на имущество, перечисленное в соответствии со статьей 381 НК РФ.
В целях правильного применения освобождения обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.
Указанный Перечень утверждается на отчетный год по состоянию на первое января отчетного года, в дальнейшем пересматривается на первое число текущего квартала и первое число года, следующего за отчетным годом.
К имуществу, стоимость которого не включается в налогооблагаемую базу при исчислении налога на имущество в частности, относятся:
земельные участки и иные объекты природопользования (водные объекты и другие природные ресурсы);
линии энергопередачи, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью указанных объектов в соответствии с Перечнем, утверждаемым Постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «ГидроОГК»)

ПРИКАЗ

03 08 2007 № 199

О внесении изменений
в приказ ОАО «ГидроОГК» от 29.12.2006 № 241
«Об учетной политике ОАО «ГидроОГК»

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.1998 № 60н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», в связи со значительным увеличением с 2007 года операций по реализации ОАО «ГидроОГК» (далее – Общество) продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС на основании статья 149 Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Изменить приложение 2 к приказу Общества от 29.12.2006 № 241 «Об учетной политике ОАО «ГидроОГК», изложив п. 4.2.3. в следующей редакции:
«4.2.3. Положения по ведению раздельного учета.
«4.2.3.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.
4.2.3.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.
4.2.3.3. Определяется удельный вес стоимости реализации, освобождаемой от налогообложения НДС (облагаемых НДС) в общем объеме стоимости всей реализации. В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов.
4.2.3.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции (доли) рассчитываются в целом по Обществу, с учетом удельного веса каждого Филиала.
4.2.3.5. В случае реализации товаров, работ, услуг, относящихся в соответствии с ПБУ 9/99 «Учет доходов» к прочим поступлениям и освобождаемых от НДС в соответствии со статьей 149 НК РФ, суммы входящего НДС по указанной реализации, не принимаемые к вычету, определяются в общем порядке при соблюдении следующих правил:
1) НДС не принимается к вычету в полной сумме - по расходам, непосредственно связанным с такой реализацией.
К таким расходам в частности относятся расходы по оценке, хранению, транспортировке, консультационные, информационные, юридические, нотариальные, посреднические расходы и другие расходы, осуществленные с целью вышеуказанной реализации.

2) НДС, не принимаемый к вычету, рассчитывается в зависимости от удельного веса необлагаемых прочих доходов в общем объеме реализации - по расходам общехозяйственного характера.
К таким расходам относятся:
- работы и услуги общехозяйственного назначения, учтенные в отчетном периоде по счету 26 «Общехозяйственные расходы»;
- материалы и основные средства, предназначенные для общехозяйственных нужд.
3) При ведении расчетов по определению НДС, не подлежащего вычету, не учитываются доходы (в т.ч. проценты, дисконт) и расходы по операциям погашения векселей.
4.2.3.6. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляется Таблица установленной формы (приложение 1).
4.2.3.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов. В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в состав общехозяйственных расходов.
4.2.3.8. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».
2. Установить, что положения пункта 1 настоящего приказа подлежат применению с 01.01.2007.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления Общества Юшина С.А.

Председатель Правления В.Ю. Синюгин

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «ГидроОГК»)

ПРИКАЗ

08 10 2007 № 335

О внесении изменений
в приказ ОАО «ГидроОГК» от 29.12.2006 № 241
«Об учетной политике ОАО «ГидроОГК»

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.1998 № 60н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98», в связи с созданием с 01.10.2007 филиалов ОАО «ГидроОГК»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу ОАО «ГидроОГК» от 29.12.2006 № 241 «Об учетной политике ОАО «ГидроОГК» (далее – приложение 1 к приказу от 29.12.2006 № 241) следующие изменения:

1.1. Изложить п. 2.3. приложения 1 к приказу от 29.12.2006 № 241 в следующей редакции:

«2.3. На отдельный незаконченный баланс выделяются следующие филиалы Общества с присвоением учетных префиксов:

НВ - Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;
КВ - Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;
НЖ - Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;
ЧБ - Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;
ЖГ - Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;
СР - Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;
ВЖ - Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;
КМ - Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;
ВТ - Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;
СШ - Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;
ЗЕ - Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;
ЗГ - Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;
БР - Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;
СО - Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;
КК - Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;
КБ - Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;
КЧ - Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;
ДГ - Дагестанский филиал, г. Махачкала;
КУ - Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», г. Москва».

1.2. Изложить п. 3.6. приложения 1 к приказу от 29.12.2006 № 241 в следующей редакции:

«3.6. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов (см. приложение 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.

По всем участкам бухгалтерского учета обработка первичных учетных документов производится с использованием средств вычислительной техники.

Первичные документы, составляемые бухгалтерской службой каждого филиала, номеруются в хронологической последовательности независимо от остальных обособленных подразделений с указанием соответствующего префикса.

Первичные документы, составляемые Департаментом корпоративного учета и отчетности Общества, номеруются в хронологической последовательности независимо от обособленных подразделений Общества без указания префикса.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления».

1.3. Изложить п. 6.18.1.1. приложения 1 к приказу от 29.12.2006 № 241 в следующей редакции:

«6.18.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым обособленным структурным подразделением. В Головном подразделении Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте, в филиалах кассовая книга ведется только в рублях. Разделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений.

Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется в каждом обособленном подразделении из префикса обособленного структурного подразделения (раздела кассовой книги) и через дробь - порядкового номера документа.

Разделы кассовой книги, находящиеся в обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (филиала), количество листов в них заверяется подписями руководителя и главного бухгалтера Общества (филиала).

Контроль за правильностью ведения кассовой книги возлагается на Главного бухгалтера Общества (филиала)».

2. Внести в приложение 2 к приказу от 29.12.2006 № 241 следующие изменения:

2.1. Изложить п. 1.1. приложения 2 к приказу от 29.12.2006 № 241 в следующей редакции:

«1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ГидроОГК» (далее по тексту «Общество»), все его филиалы, представительства и другие обособленные подразделения. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ.

К обособленным подразделениям (филиалам), которые в рамках налогового законодательства имеют право исполнять обязанности Общества по уплате налогов (авансовых платежей по налогу), предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций, относятся:

Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;

Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;

Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;

Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;

Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;

Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;

Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;

Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;
Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;
Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;
Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;
Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;
Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;
Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;
Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;
Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;
Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;
Дагестанский филиал, г. Махачкала;
Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», г. Москва.

Вышеперечисленные обособленные подразделения (филиалы) имеют отдельный промежуточный баланс, выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляют выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц.

По остальным подразделениям, определяемым как обособленные подразделения согласно статье 11 НК РФ, обязанности по уплате налогов, предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций возлагаются либо на Центральную бухгалтерию Общества, либо на обособленные подразделения (филиалы), выделенные на отдельный баланс, в зависимости от балансовой принадлежности активов и обязательств Общества, повлекших за собой обязательства по налогообложению в соответствии с Налоговым кодексом РФ и регламентом документооборота по налоговому учету в Обществе.

Далее по тексту данной учетной политики под обособленным подразделением будет пониматься обособленное подразделение, выделенное на отдельный промежуточный баланс.

Дочерние акционерные общества ОАО «ГидроОГК» самостоятельно ведут налоговый учет, составляют налоговую отчетность, являются налогоплательщиками в соответствии с законодательством».

2.2.2. Изложить п. 3.3.2. приложения 2 к приказу от 29.12.2006 № 241 в следующей редакции:

«3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.

При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом структурного подразделения и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.

Настоящей Учетной политикой обособленным структурным подразделениям Общества присваиваются следующие префиксы:

НВ - Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;
КВ - Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;
НЖ - Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;
ЧБ - Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;
ЖГ - Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;
СР - Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;
ВЖ - Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;
КМ - Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;
ВТ - Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;
СШ - Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;
ЗЕ - Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;
ЗГ - Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;
БР - Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;
СО - Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;
КК - Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;

КБ - Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;

КЧ - Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;

ДГ - Дагестанский филиал, г. Махачкала;

КУ - Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», г. Москва.

Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов фактур за отчетный период соответствующего структурного подразделения предоставляются на бумажных носителях в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным.

Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде обособленными подразделениями в Центральную бухгалтерию головного подразделения в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.».

3. Установить, что положения пункта 1 и 2 настоящего приказа подлежат применению с 01.10.2007.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления ОАО «ГидроОГК» Юшина С.А.

Исполняющий обязанности
Председателя Правления В.А. Зубакин

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «ГидроОГК»)

ПРИКАЗ

29 12 2007 № 504

Об учетной политике ОАО «ГидроОГК»
на 2008 год

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 3.3 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.02.1996 № 112, статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «ГидроОГК» на 2008 год согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2008.
2. Утвердить Положение об учетной политике для целей налогового учета ОАО «ГидроОГК» на 2008 год согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2008.
3. Главному бухгалтеру - Начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «ГидроОГК» Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО «ГидроОГК».
4. Генеральным директорам дочерних и зависимых обществ ОАО «ГидроОГК» при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления, Исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ГидроОГК» Юшина С.А.

Председатель Правления
В.Ю.Синюгин

Приложение 1
к приказу ОАО «ГидроОГК»
от 29.12.2007 № 504

Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2008 год

1. Общие положения.
Настоящее положение (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "ГидроОГК", все его филиалы и обособленные подразделения. Настоящей Учетной политикой в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.
ОАО "ГидроОГК" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н и иными законодательными актами и внутренними нормативными документами Общества.
Дочерние и зависимые акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.
Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.
1.5. Документами учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета являются настоящая Учетная политика, Рабочий план счетов ОАО «ГидроОГК» (Приложение №1), Инструкция по применению Рабочего плана счетов ОАО «ГидроОГК» (Приложение № 2), применяемые Обществом формы первичных учетных документов установленные "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 3), График проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 4), Порядок применения счетов учета затрат и прочих расходов в Обществе установленный Инструкцией по учету расходов и закрытию счетов затрат ОАО «ГидроОГК» (Приложение № 5), Перечень филиалов ОАО «ГидроОГК», выделенных на отдельный незаконченный баланс (Приложение № 6), График документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 7).
Положение по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «ГидроОГК» является неотъемлемой частью данной Учетной политики (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»).

2. Организация бухгалтерской службы.
2.1. Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности (далее по тексту – «ДКУиО»), возглавляемым Начальником Департамента - Главным бухгалтером Общества и бухгалтерскими службами филиалов Общества (далее по тексту – «Филиалы»), возглавляемыми Главными бухгалтерами Филиалов.
2.2. ДКУиО осуществляет:
- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;

- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества1 (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);
- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;
- подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:
- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы;
- формирование незаконченных балансов;
- передачу доходов и расходов в Исполнительный аппарат.

2.4. Ответственность за организацию бухгалтерского учетов, за своевременность предоставления форм отчетности, достоверность и качество отчетности, за достоверное и качественное ведение бухгалтерского, налогового учетов в Филиалах несут руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности.

3.1. Филиалам Общества, выделенным на отдельный незаконченный баланс, присвоены учетные префиксы (Приложение № 6).

3.2. Первичные документы, составляемые бухгалтерской службой каждого Филиала, номеруются в хронологической последовательности независимо от остальных Филиалов с указанием соответствующего префикса.

Первичные документы, составляемые ДКУиО по Исполнительному аппарату, номеруются в хронологической последовательности независимо от Филиалов Общества, с указанием префикса "ОГ".

Платежные поручения нумеруются без указания префикса.

3.3. Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов ОАО "ГидроОГК" (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета и субконто.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества разработан на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н с учетом функциональности программного обеспечения. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в Исполнительном аппарате и Филиалах. Порядок применения Рабочего плана счетов Общества установлен Инструкцией по его применению (Приложение № 2).

3.4. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.5. В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Исполнительного аппарата Общества, первичные учетные и иные документы по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 7).

График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Департамент корпоративного учета и отчетности другими департаментами, дирекциями и службами Исполнительного аппарата.

Представление отчетности бухгалтерскими службами Филиалов в Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляется в соответствии с Положением по внутрихозяйственным операциям.

---

[1] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиками внутреннего документооборота Филиалов, которые разрабатываются каждым Филиалом и утверждаются приказами их руководителей.

3.6. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно, либо в унифицированные формы вносит дополнительные реквизиты при недостаточности таковых. Применяемые Обществом формы первичных учетных документов установлены "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 3).

Принимаемые к учету первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, имеют построчный перевод на русский язык.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества и Филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), в Исполнительном аппарате подписываются Председателем Правления Общества и Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества), а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями..

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результаты работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность.

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в Обществе структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.8. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.

Финансовая отчетность Общества по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц- расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых Исполнительным аппаратом Общества и Филиалами.

3.9. Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с

правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Подлинники первичных учетных и иных документов по финансово-хозяйственным операциям, совершаемым в Филиалах, принимаются к учету и хранятся по месту нахождения Филиалов. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Филиалах несут Руководители Филиалов.
Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.
4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и "Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств", утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95 № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются отдельными распорядительными документами по Обществу.
Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты установленные Графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 4).
4.3. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится в месте нахождения (хранения) имущества, Исполнительным аппаратом и Филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов

5. Методические аспекты учетной политики.
5.1. Порядок учета основных средств.
5.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.
5.1.2. К объектам, подлежащим учету в составе основных средств Общества относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 первоначальной стоимостью более 20 000 рублей, объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.
Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".
Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 20 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

5.1.3. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств проводится при соблюдении следующих основных принципов:
- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;
- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;
- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;
- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов.
- порядок формирования первоначальной стоимости определяется способом поступления основных средств.
5.1.3.1. Первоначальная стоимость основных средств приобретаемых за плату складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором поставки их поставщику;
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором купли - продажи продавцу;
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к приобретению и (или) строительству основных средств;
- расходов на обязательное и добровольное страхование объектов незавершенного строительства;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.
5.1.3.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.
Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством и решениями учредителей Общества.
5.1.3.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.

5.1.3.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.
5.1.3.5. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относится: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты основным производственным рабочим и управленческому персоналу, занимающемуся вопросами изготовления (сооружения) объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.
К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам "вхолостую" и расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой".
Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует учитывать в составе капитальных вложений, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.
Расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой", которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.
5.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.
Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта, осуществляемого с периодичностью более 12 месяцев) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.
Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).
Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета данного объекта основных средств (унифицированная форма № ОС-6, ОС-6а):
- в части объектов недвижимости, по которым по результатам проведенных работ по реконструкции, модернизации необходимо внести изменения в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество – в месяце подачи документов на внесение изменений;
- в части объектов, не требующих государственной регистрации изменений – в месяце подписания актов по форме № ОС-3.
5.1.5. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.
Решение о проведении переоценки закрепляется отдельным распорядительным документом по Обществу, которым определяется порядок проведения переоценки и группы однородных основных средств, подлежащих переоценке.
Переоценка объекта основных средств производится путем прямого пересчета его первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости, если данный

объект переоценивался ранее, и суммы амортизации, начисленной за все время использования объекта, по документально подтвержденным рыночным ценам.
Необходимость отражения результатов переоценки определяется на основании экспертных оценок по данным независимой компании – оценщика по текущей рыночной стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу. Для отражения переоценки групп однородных объектов основных средств в бухгалтерском учете принимается уровень существенности таких отклонений в размере 10 % от их первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости.
Результаты проведенной по состоянию на первое число отчетного года переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно. Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на начало отчетного года.
5.1.6. Учет основных средств ведется по инвентарным объектам. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, утвержденный "Классификатор основных фондов ОАО "ГидроОГК", а также рекомендации завода-изготовителя, технические условия.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.
5.1.7. Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету (в том числе по приобретенным объектам, ранее бывшим в эксплуатации, по объектам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, по амортизируемым неотделимым улучшениям в арендованное имущество) комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб. Состав комиссий утверждается отдельным распорядительным документом по каждому Филиалу и Исполнительному аппарату.
Определение срока полезного использования объектов производится на основании "Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 в пределах сроков, предусмотренных для той амортизационной группы к которой объект относится, с учетом:
- ожидаемого срока использования объекта основных средств в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.
Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах Классификации, основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 срок полезного

использования устанавливается комиссией в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно, срок полезного использования определяется на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.
В случаях улучшения первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции, модернизации или технического перевооружения срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается в пределах сроков, предусмотренных для той амортизационной группы, в которую включен такой объект. Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 или в форму № ОС-6а, соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
5.1.8. Начисление амортизации основных средств производится с учетом положений утвержденной "Амортизационной политики ОАО "ГидроОГК".
Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 5.1.6. данной учетной политики.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
Амортизация, по фактически эксплуатируемым объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным распорядительным документом по Обществу (Филиалу) на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (ремонт, модернизация, реконструкция), продолжительность которого превышает 12 месяцев. В

данных случаях начисление амортизации приостанавливается с месяца, следующего за месяцем в котором объект переведен на консервацию или на восстановление. Начисление амортизации по данным объектам продолжается с месяца, следующего за месяцем в котором объект расконсервирован, выведен из реконструкции, модернизации или принят из ремонта.

Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленным настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю, то она подлежит единовременному списанию в состав прочих расходов.

Амортизация объектов основных средств, переданных (полученных) в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором. Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).

Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенных в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.

По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится расчет износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете 010.

5.1.9. Затраты на осуществление всех видов ремонта (текущего и капитального) основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.

Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.

5.1.10. Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001.01 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.

Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001.02 в оценке, указанной в этих договорах.

Основные средства, сданные Обществом в аренду, и основные средства, переданные Обществом в лизинг (при учете на балансе лизингодателя), учитываются на забалансовых счетах 011.01 и 011.02 в оценке, установленной соответствующими договорами.

Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.

Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.

Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается

отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Результаты работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации арендованного объекта основных средств оформляются Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).
5.1.11. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном "Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении", утвержденной Приказом Минфина РФ от 29.08.2001 № 68н.
5.1.12. Оборудование, принятое для монтажа (в т.ч. принятое в лизинг, при условии учета на балансе лизингодателя), учитывается на отдельном забалансовом счете 005 в ценах, указанных в сопроводительных документах.
5.1.13. В случае, когда полученный Обществом объект лизинга, учитываемый на балансе лизингодателя, не вводится в эксплуатацию в течение некоторого периода по причине доведения его Обществом до состояния, пригодного к использованию:
- лизинговые платежи, начисленные за этот период, учитываются на счете 97 "Расходы будущих периодов". При вводе такого объекта в эксплуатацию указанные расходы в полной сумме списываются на счета затрат.
- расходы Общества (лизингополучателя), связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного к эксплуатации, учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга.
5.1.14. Арендованное Обществом федеральное имущество, имущество субъектов Российской Федерации и муниципальное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 "Имущество, находящееся в федеральной собственности" в оценке, установленной соответствующим договором.
5.1.15. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, данные основные средства на основании оформленного акта на списание, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) данные основные средства списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".
5.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним.
5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.

К нематериальным активам относятся, в частности, произведения науки, программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, секреты производства (ноу-хау), товарные знаки, знаки обслуживания и т.д.

В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, их квалификация и способность к труду.

5.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на их приобретение (создание), а также на доведение до состояния, пригодного к использованию; за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, общехозяйственных и иных аналогичных расходов (кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов.

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение (создание) нематериальных активов, за исключением случаев, когда такой актив относится к инвестиционным активам. Под инвестиционным активом понимается объект нематериального актива, требующий большого времени и затрат на его создание и не предназначенный для продажи.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществу.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из текущей рыночной стоимости нематериального актива, которая определяется на основе экспертной оценки.

5.2.3. Общество не производит переоценку нематериальных активов.

5.2.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных

активов и НИОКР, которая утверждается отдельным распорядительным документом по Обществу (Исполнительному аппарату, Филиалу).
Срок полезного использования нематериального актива не может превышать срок деятельности организации.
Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется.
Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
Комиссия по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР ежегодно:
- проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив. Возникшие в связи с уточнением срока корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях;
- рассматривает наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов Комиссия определяет срок полезного использования такого актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях;
- проверяет способ определения амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.
Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
5.2.5. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.
Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.
5.2.6. Учет нематериальных активов, полученных Обществом в пользование, ведется на забалансовом счете 012 "Права пользования нематериальными активами" в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.
5.3. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.
5.3.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/2002.
Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:
- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 данной Учетной политики.

5.3.2. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее по тексту – «НИОКР») учитываются на счете 08 "Вложения во внеоборотные активы".

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы Общества, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, списываются с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.

Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту - результату выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работы.

5.3.3. Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.

Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется Комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР, которая утверждается отдельным распорядительным документом по Обществу, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.

Расходы на НИОКР, результаты которых используются в инвестиционной деятельности Общества (связаны с процессом создания/строительства объектов основных средств), относятся на увеличение первоначальной стоимости создаваемых объектов.

5.3.4. В случае, когда работы по НИОКР не дали положительного результата, расходы по ним списываются на основании распорядительного документа на прочие расходы единовременно. Списание производится на основании экспертного заключения технических специалистов и Комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР Исполнительного аппарата по окончании всех работ на основании отдельного распорядительного документа Общества.

5.3.5. При прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на прочие расходы единовременно. Списание производится на основании экспертного заключения подразделения курирующего использование НИОКР и Комиссией по приему и списанию

нематериальных активов и НИОКР Исполнительного аппарата по окончании всех работ на основании отдельного распорядительного документа Общества.
5.3.6. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".
5.4. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации.
5.4.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
5.4.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, а также доли прочих расходов, относящиеся ко всему объекту строительства, в пропорции фактических расходов по вводимой части объекта ко всем фактическим расходам объекта.
5.4.3. Аналитический учет по счету 08.03 "Строительство объектов основных средств" ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной программы технического перевооружения Общества, учитываются обособленно.
5.4.4. Учет долевого строительства.
Долевое строительство - строительство объектов основных средств за счет привлеченных по договорам участия в долевом строительстве денежных средств его участников.
Бухгалтерский учет долевого строительства в случае, когда Общество, является одним из инвесторов инвестиционного проекта по строительству объекта и выступает в качестве заказчика (застройщика), осуществляющего его реализацию, ведется следующим образом:
Для отражения денежных средств полученных от участников долевого строительства Общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на счете 08 "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо 86 счета соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед

участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.
5.4.5. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства в качестве инвестора, используется счет 76.09.15 "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".
5.4.6. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 5.1.10 данной Учетной политики.
5.5. Порядок учета финансовых вложений.
5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.
К финансовым вложениям относятся:
- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.
Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
5.5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:
- "ценная бумага" - по векселям;
- "депозит" - по депозитным счетам;
- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;
- "заем выданный по отдельному договору" - по выданным займам;
- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.
Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является Общество, организациям заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется консолидированная отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.
5.5.3. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.
Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал организаций, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.
Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:
- обращаемых на рынке ценных бумаг - текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
- не обращаемых на рынке ценных бумаг - сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.
При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.
Вклады в уставные капиталы других организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.
5.5.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, финансовых вложений и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.
5.5.5. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по состоянию конец на отчетного года по учетной (балансовой) стоимости.
Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).
5.5.6. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.
Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и Методическими указаниями по формированию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденных приказом ОАО «ГидроОГК» № 120 от 21.12.2005.
5.5.7 Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.
В случае если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.
Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты на конец отчетного года.
5.5.8. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы). При начислении процентов по векселям в расчет включается день, с которого начинается начисление (с дня составления векселя, либо с даты, прямо указанной в векселе).

5.5.9. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 5.5.7 данного документа.
5.5.10. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.
5.5.11. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производиться.
5.6. Порядок учета материально-производственных запасов.
5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/2001.
Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).
К материально-производственным запасам относятся:
- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.
Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".
В составе материально-производственных запасов учитывается следующая специальная одежда и специальная оснастка:
- срок службы которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);
- срок службы которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 20 000 рублей.
Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".
5.6.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.
5.6.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.
5.6.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).
5.6.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.
5.6.3.3. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
5.6.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных Обществом безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества,

определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
5.6.3.5. Первоначальной стоимостью товарно-материальных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарно-материальных запасов.
5.6.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".
Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы".
5.6.5. Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.
Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 "Материалы" одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.
Если данные расходы осуществляются собственными силами, то они при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 "Материалы" одновременно с постановкой материалов на учет отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов.
5.6.6. Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского хозяйства, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов, в полном объеме включаются в затраты на производство.
5.6.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.
Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.
Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.
Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам

(периодичность, количество) определяются и утверждаются распорядительными документами по месту нахождения Филиалов.
Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.
Стоимость спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 5.6.5 данной Учетной политики.
Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.
Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете 013 "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.
Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.
5.6.8. В целях обеспечения контроля за сохранностью переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах 014, 015, 016.
Забалансовый учет указанных ценностей ведется по стоимости, в которой они учитывались на балансе до отпуска в эксплуатацию, до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.
Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется распорядительными документами Общества (Филиалов).
5.6.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в соответствующих договорах.
При этом принятые от заказчика материалы, находящиеся на складах, учитываются отдельно от материалов заказчика, переданных в производство (на соответствующих субсчетах к счету 003) .
5.6.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Филиалов.
5.6.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.
5.6.12. Учет готовой продукции.
5.6.12.1. Готовая продукция, в том числе выработанная товарная электроэнергия, мощность и тепловая энергия, учитывается на счете 43 "Готовая продукция" по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные и общехозяйственные расходы.
5.6.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии, мощности и тепловой энергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

Себестоимость электроэнергии и себестоимость мощности распределяется в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" по секторам рынка электроэнергии и мощности Общества пропорционально количеству реализованной электроэнергии в соответствующей аналитике и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".

В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.

5.6.13. Для технологических потребностей (собственных нужд) электростанций используется собственная и/или покупная электроэнергия.

Покупная электроэнергия и мощность, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей (собственных нужд), учитывается в составе субсчета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия/мощность".

Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды (потребление ее в процессе производства происходит в тот же отчетный период, что и выработка), стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной товарной электроэнергии

5.6.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия и мощность для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.

В аналитическом учете по счету 41 "Товары" покупная стоимость электроэнергии и мощности отражается по секторам рынка электроэнергии и мощности.

5.6.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.

Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.

5.6.16. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.

5.6.17. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".

5.6.18. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).

5.6.19. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".

В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.
5.6.20. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются на отдельном забалансовом счете 002 в количественном и суммовом выражении (в оценке, указанной в договоре),.
Материалы и товары, принятые на ответственное хранение, учитываются раздельно на соответствующих субсчетах.
5.6.21. Товары, принятые на комиссию, учитываются на отдельном забалансовом счете 004 в количественном выражении, в ценах, предусмотренных в приемосдаточных актах.
Учет товаров, принятых от комитента на склад, ведется на субсчете 004.01. Переданные на субкомиссию товары учитываются на субсчете 004.02.
5.6.22. Бланки строгой отчетности (в т.ч. бланки векселей, трудовых книжек, собственных путевок и т.д.) учитываются на отдельном забалансовом счете 006 по фактической стоимости приобретения в количественном выражении.
5.7. Порядок учета займов и кредитов.
5.7.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01.
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной (в соответствии с п. 5 ПБУ 15/2001).
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.
5.7.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств).
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
5.7.3. В затраты по полученным займам и кредитам включаются:
1) затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения Обществом в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
К инвестиционным активам относятся объекты основных средств и имущественные комплексы, требующие значительного времени и затрат на приобретение и (или) строительство. После ввода объектов в эксплуатацию затраты по полученным займам и кредитам в отношении данных объектов отражаются в составе прочих расходов;
2) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнении работ и оказании услуг;

3) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету;
4) в остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным Обществом договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.
Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
5.7.4. Дополнительные затраты/расходы, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором они были произведены.
5.7.5. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.
5.7.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.
При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.
Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".
В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.
5.7.7. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.
5.7.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».
5.7.9. Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".
5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов.
5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

5.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).
По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов/обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.
5.8.3.Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами.
Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается не более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению) и долгосрочную (до погашения которой остается более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению).
Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой остается 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.
5.8.4. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам.
Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности. Результаты инвентаризации оформляются формой № ИНВ-17, с включением в нее дополнительных граф.
Размер резерва создается исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Недоиспользованная в текущем году сумма резерва по сомнительным долгам, относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.
При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.
Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:
1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;
Списание долгов, признаваемых безнадежными, осуществляется за счет суммы созданного резерва на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента, на основании распорядительного документа Общества.
В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как

расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).
Одновременно с этим списанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 "Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов" в той оценке, в которой она числилась на балансе, и учитывается там в течение пяти лет с момента списания с баланса для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников. При этом аналитический учет по счету 007 ведется в разрезе задолженности дебиторов, входящих в Группу компаний Общества, и прочих дебиторов.
5.8.5. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:
- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).
5.8.6. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.
5.8.7. Обеспечения обязательств и платежей полученные (гарантии в обеспечение выполнения обязательств и платежей; обеспечения, полученные под товары, переданные другим организациям или лицам) учитываются на отдельном забалансовом счете 008 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки полученные обеспечения на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если полученное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 008, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.
5.8.8. Обеспечения обязательств и платежей выданные (гарантии), в том числе собственные векселя, выданные в обеспечение полученных займов (кредитов), учитываются на отдельном забалансовом счете 009 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки обеспечения выданные на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если выданное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 009, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.
5.9. Порядок учета капитала.
5.9.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если

в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.
При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.
5.9.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
5.9.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.
5.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит (дебет) счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".

Использование чистой прибыли Общества остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль утверждается общим Собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.
После начисления дивидендов акционерам и проведения обязательных отчислений в резервный фонд Общества, оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли использована на приобретение (создание) нового имущества, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".
По мере использования прибыли, находящейся в обращении, в учете отражаются операции по кредиту счета 84.04 "Нераспределенная прибыль использованная".
5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций» утвержденными приказом Минфина РФ от 20.05.2003 № 44н. Данные операции отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)".
5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.
5.10.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2006.
5.10.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков),, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на последнюю дату отчетного месяца.
Для целей бухгалтерского учета пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, устанавливаемому Центральным банком РФ (или иному курсу, установленному законом или соглашение сторон), действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.
Общество не производит:
- пересчет иностранной валюты в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой валюте, по среднему курсу;
- пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.
5.10.3. Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.
5.10.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.
Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на заграничные командировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

5.10.5. Для составления бухгалтерской отчетности стоимость вложений во внеоборотные активы, материально-производственных запасов и других активов, не указанных в п. 5.10.2 данной Учетной политики, а также средства полученных и выданных авансов (предоплаты), принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте.
Активы и расходы, в счет оплаты которых Общество перечислило аванс (предоплату), признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса (предоплаты).
Доходы Общества при условии получения аванса (предоплаты) признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса (предоплаты).
Пересчет стоимости указанных активов и вложений во внеоборотные активы, а также средств полученных и выданных авансов (предоплаты) после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится.
5.11. Порядок учета государственной помощи.
5.11.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах. Бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.
5.11.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:
- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).
5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.
5.12.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02.
5.12.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.
Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.
5.12.3. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

5.12.4. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств, образовавшихся по основаниям, относящимся в целом к юридическому лицу, осуществляется ДКУиО.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств по всем прочим видам активов и обязательств в зависимости от порядка их образования осуществляется либо Исполнительным аппаратом, либо Филиалами.
5.12.5. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.
5.13. Порядок учета доходов.
5.13.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.
5.13.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:
1) выручка от продажи электрической энергии;
2) выручка от продажи мощности;
3) выручка от продажи тепловой энергии;
4) прочая выручка промышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) производственных фондов,
- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;
- выручка от выполнения работ по капитальному строительству,
- выручка от выполнения ремонтных работ,
- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам,
- выручка от оказания транспортных услуг,
- выручка от оказания услуг связи,
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги,
- прочие услуги промышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг;
5) выручка непромышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов,
- выручка от реализации столовых и розничной торговли,
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальных услуг и социально-культурной сферы,
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг.
5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.
Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется Исполнительным аппаратом Общества в разрезе секторов рынка электроэнергии/мощности и Филиалов.
5.13.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной исходя из условий договоров заключенных между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по

стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.

Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (более 12 месяцев) по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".

Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.13.5. Доходы от продажи электроэнергии, мощности, тепловой энергии по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.

5.13.6. В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера и акта об оказании услуг.

5.13.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.

5.13.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой Общество и Филиалы получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

5.13.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению)

договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.
5.13.10. Целевые инвестиционные средства (далее по тексту – «ЦИС»), полученные в составе выручки от реализации электроэнергии и мощности, представляют собой величину обоснованных затрат, направляемых целевым образом на финансирование строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов гидрогенерации, имеющих длительный цикл окупаемости, в соответствии с принятой Инвестиционной программой Общества.
Учет начисленных и полученных ЦИС, ведется на забалансовом счете 018 "Целевые инвестиционные средства".
5.14. Порядок учета доходов будущих периодов.
5.14.1. К доходам будущих периодов относятся:
- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,
- безвозмездные поступления.
5.14.2. По кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету - суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.
5.14.3. Доходы, полученные в счет будущих периодов, списываются с дебета субсчетов 98.01 "Доходы, полученные в счет будущих периодов" и 98.05 "Прочие доходы будущих периодов" на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.
Суммы безвозмездно полученного имущества, учтенные на субсчете 98.02 "Безвозмездные поступления", списываются с этого счета в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы":
- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным основным средствам;
- по мере списания на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) - по иным безвозмездно полученным материальным ценностям.
По мере погашения задолженности по недостачам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы" в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 "Прочие доходы".
По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 "Расчеты по возмещению материального ущерба", соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 "Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей" в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы".

5.15. Порядок учета расходов.
5.15.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с положениями которого расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.
5.15.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
5.15.3. К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности указанных в 5.13.2 данной учетной политики.
Расходы, связанные с арендой (субарендой) собственного имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.
5.15.4. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).
Учет расходов по местам возникновения обеспечивается посредством организации соответствующего аналитического учета. Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются:
- в Филиалах - подразделения, согласно утвержденной организационной структуре Филиала;
- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – подразделения, согласно утвержденной организационной структуре; в части затрат, передаваемых Филиалами в Исполнительный аппарат – Филиалы.
Ведение раздельного учета по видам деятельности обеспечивается посредством применения соответствующих синтетических субсчетов учета и номенклатурных групп, используемых для организации аналитического учета.
Учет по статьям затрат осуществляется с применением единого справочника "Статьи затрат".
5.15.4.2. Учет прочих расходов ведется в разрезе видов прочих доходов и расходов посредством использования соответствующего единого справочника.
5.15.5. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство" в следующем порядке:
5.15.5.1. На счете 20 "Основное производство" обобщаются производственные расходы, возникающие по следующим основным видам деятельности Общества: производство электроэнергии и мощности; производство тепловой энергии; предоставление услуг по аренде (субаренде); выполнение прочих работ, услуг промышленного характера.
К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемыми на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:
- по производству электроэнергии и мощности, производству тепловой энергии: сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений и ЕСН; стоимость покупной энергии (для собственных нужд); сумма водного налога (плата по договорам водопользования); материальные затраты; вода на технологические цели; топливо на технологические цели; арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции); расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования и транспортных средств, закрепленных за цехами основного производства; расходы по подготовке и освоению производства; расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы;
- по предоставлению услуг по аренде (субаренде): материальные затраты на содержание имущества, если по условиям договоров аренды данные расходы несет арендодатель;

сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала и ЕСН; сумма начисленной амортизации сданных в аренду основных средств и прочие расходы;
- по прочим работам, услугам промышленного характера: материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала и ЕСН; расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.
5.15.5.2. Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.
5.15.5.3. Расходы, связанные с выработкой одновременно мощности и электроэнергии, распределяются пропорционально объемам выручки от их реализации.
Дальнейшее распределение расходов, связанных с выработкой электроэнергии и мощности, по секторам оптового рынка электроэнергии/мощности и розничному рынку производится пропорционально количеству реализованной электроэнергии и мощности (соответственно).
5.15.5.4. На счете 20 "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", относящаяся к реализации внешними контрагентами.
5.15.5.5. На основании данных товарного баланса электроэнергии, представляемого производственно-техническим отделом, определяются технологические потери. Технологическими потерями признаются потери при производстве и (или) транспортировке товаров (работ, услуг), обусловленные технологическими особенностями производственного цикла и (или) процесса транспортировки, а также физико-химическими характеристиками применяемого сырья.
Технологические потери учитываются в составе текущих расходов по производству электроэнергии и мощности.
5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".
Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.
На счете 23 "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".
Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами Филиалов.
5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.
Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому подразделению основного производства.
В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).
5.15.8. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству по месту возникновения затрат.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:
- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;
- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств;
- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).
Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).
5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".
В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).
Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.

5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.
Общехозяйственные расходы Общества формируются на двух уровнях: на уровне Филиалов и на уровне Исполнительного аппарата Общества.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Филиала, передаются в Исполнительный аппарат.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Исполнительного аппарата и расходы, переданные Филиалами, списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.
5.15.11. В случае если при проведении строительства новых объектов, реконструкции, модернизации и технического перевооружении Филиалы организуют деятельность полностью или частично с привлечением дирекций (отделов) капитального строительства общехозяйственные расходы, относящиеся к содержанию таких подразделений, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, согласно сводному сметному расчету.
Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего и не требующего монтажа по местам хранения на складах.
5.15.12. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.
В составе прочих расходов учитываются, в частности:
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- сумма уценки активов;

- расходы на социальное потребление: социально- оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные учредителями;
- благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

5.15.13. Резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создаются.

5.15.14. Порядок применения счетов учета затрат и прочих расходов в Обществе установлен Инструкцией по учету расходов и закрытию счетов затрат (Приложение № 5).

5.16. Порядок учета расходов будущих периодов.

5.16.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.

5.16.2. К расходам будущего периода относятся:
- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы ЕСН), относящихся к будущим отчетным периодам;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов) (учитываются в течение срока действия соответствующего договора, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;
- расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы на приобретение прав на земельные участки;
- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);
- другие аналогичные расходы.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся (оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 "Расчеты по авансам выданным").

5.16.3. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия

(законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом по Обществу либо по Филиалу.
Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.
5.17. Учет денежных средств.
5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.
Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.
В Исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В Филиалах Общества открываются основные кассы. В местах расположения территориально обособленных структурных подразделений при необходимости, на основании отдельного приказа по Филиалу, открываются операционные кассы.
5.17.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах и регионах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым Филиалом и подразделов, закрепленных за территориально обособленными структурными подразделениями Филиала. В Исполнительном аппарате Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте. В Филиалах и их обособленных структурных подразделениях кассовая книга ведется только в рублях.
Разделам и подразделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из Филиалов. Префиксы, установленные для Филиалов приведены в Приложении № 6.
Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом по Филиалу.
Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется в каждом Филиале (обособленном подразделении), исходя из префикса Филиала (обособленного подразделения) (раздела или подраздела кассовой книги) и через дробь - порядкового номера документа.
Разделы и подразделы кассовой книги, находящиеся в Филиалах и обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями руководителя и Главного бухгалтера Общества (Филиала).
5.17.1.2. Каждый Филиал согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.
При открытии операционных касс для обособленных структурных подразделений устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Филиала.
Филиалы и структурные подразделения сдают на свои расчетные счета наличные денежные средства сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.
В каждом обособленном подразделении составление кассовых документов, заполнение подраздела кассовой книги, выведение остатка наличных денег в кассе и сверка его с установленным лимитом кассы производятся ежедневно на конец рабочего дня. При этом обособленное подразделение ежедневно передает в соответствующий Филиал информацию о произведенных кассовых операциях в подразделении посредством коммуникативных каналов связи.
5.17.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) касс Филиалов и Исполнительного аппарата с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей,

находящихся в кассе, осуществляется в сроки и по состоянию на дату, установленные отдельными распорядительными документами по Обществу (Филиалу).
5.17.1.4. Находящиеся в кассе денежные документы (в т.ч. почтовые марки; оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы, талоны на молоко и спецпитание талоны на вывоз мусора и т.п.) учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса". Движение наличных денежных средств по операционным кассам обособленных подразделений учитывается на субсчете 50.2 «Операционная касса» в разрезе каждого обособленного подразделения.
Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.
Оригиналы кассовой книги и кассовых документов за отчетный период по операционной кассе соответствующего структурного подразделения предоставляются на бумажных носителях в Филиал в срок до 3-го числа месяца, следующего за отчетным.
5.17.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".
5.17.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".
Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.
Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57 в ДКУиО.
5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне.
5.18.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения Филиалов.
Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".
Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы" Филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовки, сметы затрат на проведение работ по мобилизационной подготовке, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.
5.18.2. Расходы по гражданской обороне осуществляются в соответствии с законодательством РФ и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым распорядительным документом по Обществу или по Филиалу.
Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.
5.19. Порядок отражения информации по сегментам.
5.19.1 В соответствии с ПБУ 12/2000, информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых занимает основной удельный вес выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество

осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.
5.19.2. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.
5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты.
5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98 Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.
5.20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
5.21. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности.
5.21.1. В соответствии с ПБУ 8/2001в бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.
5.21.2. К условным фактам относятся:
- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.
5.21.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.
5.21.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

5.21.5. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах .
5.22.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.
5.22.2. При составлении консолидированной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
5.22.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.
5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности.
5.23.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, осуществляется в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с ПБУ 16/02.
5.23.2. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде:
а) описания прекращаемой деятельности;
б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;
в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;
г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;
д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;
е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;
ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.
В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности Общества, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98 "События после отчетной даты".
5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций.
5.24.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 20/03.
5.24.2. Положение по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности" определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:
- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов

- совместного осуществления деятельности.
При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.
Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.
В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.
5.24.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.
Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.
На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.
Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.
Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).
Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.
Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.
5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.
На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".
Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
5.24.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником

определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.

При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.

Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.

Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.

Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.

Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.

Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.

Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО
«ГидроОГК»
от 29.12.2007 № 504

Учетная политика для целей налогообложения

1. Общие положения.
1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на юридическое лицо ОАО «ГидроОГК» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества. Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.
1.2. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов самоуправления о налогах и сборах.
1.2.1. Общество организует налоговый учет, производит формирование налогооблагаемых баз, начисляет налоги, составляет и предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с:
- Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- Законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- Нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах;
-Положением по Филиалам.
1.2.2. Порядок составления налоговой отчетности, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов в Обществе регулируется:

- Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения,
- Положением по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «ГидроОГК» (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»)
- Внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

1.3. К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ с учетом организационной структуры Общества.
В рамках настоящей Учетной политики для целей налогообложения выделяются следующие обособленные подразделения:
1) Исполнительный аппарат 2Общества:
- осуществляет централизованную сдачу налоговой отчетности по всем налогам, подлежащим начислению и уплате по деятельности Общества;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по налогам, уплачиваемым централизованно в целом по Обществу;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по региональным налогам, определяемым по деятельности Исполнительного аппарата и обособленных подразделений Общества, полномочия по уплате которых возложены на Исполнительный аппарат.

---

[2] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

2) Филиалы, выделенные на отдельный незаконченный баланс (имеющие выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц), указанные в Приложении № 6 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета:

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизовано;
- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

Общество вправе наделить полномочиями по ведению расчетов и уплате налоговых платежей отдельные обособленные подразделения, определяемые в соответствии со статьей 11 НК РФ. Данные обособленные подразделения ведут свою деятельность в порядке, установленном для Филиалов Общества настоящей Учетной политикой для целей налогообложения.

1.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, Филиалы/обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Регистры налогового учета ведутся и хранятся в виде специальных форм в электронном виде и на бумажном носителях.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов и обособленных подразделений Общества, уровней бюджетов и видов задолженности.

1.5. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и Филиалами в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.

Ответственность за организацию налогового учета в Филиалах несет Руководитель Филиала.

Ответственность за правильное исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых Филиалами, несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

Ответственность за правильное и полное предоставление информации в Исполнительный аппарат для расчета по налогам, уплачиваемых централизовано несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

1.6. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности Филиалами осуществляет Департамент корпоративного учета и отчетности (далее по тексту – «ДКУиО») Общества.

1.7. Документами учетной политики для целей налогообложения являются настоящая Учетная политика для целей налогообложения, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «ГидроОГК» (Приложение №1), Инструкция по применению налогового плана счетов ОАО «ГидроОГК» (Приложение № 2).

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов, составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества.
2.1. Порядок исчисления и уплаты налога, предоставления налоговой декларации.
2.1.1. Налог на прибыль.
2.1.1.1. Налог на прибыль регулируется 25 главой НК РФ «Налог на прибыль».
2.1.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Обществу производит Исполнительный аппарат
Данные для налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются Филиалами в Исполнительный аппарат.
Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета Филиалов и Исполнительного аппарата.
2.1.1.3. Исчисление и уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.
Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.
2.1.1.4.Уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится по месту нахождения Исполнительного аппарата, Филиала и каждого обособленного структурного подразделения.
Сумма налога на прибыль (авансового платежа) определяется исходя из соответствующей доли прибыли, приходящейся на Филиал и каждое обособленное подразделение.
Доля прибыли рассчитывается как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого Филиала (обособленного подразделения) соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.
При этом, остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется по данным налогового учета.
2.1.1.5. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется ДКУиО Общества.
Филиалы для расчета налога на прибыль передают не позднее 10 числа со дня окончания соответствующего отчетного периода в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где Филиалы заполняют в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в Исполнительный аппарат налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете Филиалами.

Общество представляет сводную налоговую декларацию по месту его учета в качестве крупнейшего налогоплательщика, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.
В налоговые органы субъектов РФ, где зарегистрированы Филиалы либо обособленные подразделения, одновременно с подачей налоговой декларации, предоставляется письменное уведомление в произвольной форме об использовании пониженных налоговых ставок в соответствии с законодательством субъектов РФ.
2.1.1.6. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо ДКУиО Общества, либо Филиалом в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.
Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет ДКУиО Общества (налоговым агентом) одновременно с выплатой дохода.
Если исчисление и удержание налога производит Филиал, то он в оперативном режиме по электронной почте информирует ДКУиО Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в ДКУиО Общества.
2.1.2. Налог на добавленную стоимость.
2.1.2.1. Налог на добавленную стоимость регулируется 21 главой НК РФ «Налог на добавленную стоимость».
Налоговым периодом для НДС является квартал.
Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Исполнительным аппаратом на основании налоговых деклараций, поступивших от Филиалов.
Филиалы обязаны предоставлять в ДКУиО Общества заполненную налоговую декларацию по НДС по установленной налоговым законодательством форме в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
Исправительная проводка за предыдущие отчетные периоды отражается в Филиале, обнаружившем ошибку, и передается в ДКУиО Общества в составе указанных проводок.
Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.
Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Исполнительным аппаратом.
ДКУиО Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж Филиалов.
ДКУиО представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту учета в качестве крупнейших налогоплательщиков.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется ДКУиО в федеральный бюджет РФ.
2.1.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.
Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются ДКУиО Общества в Филиалы. Филиалы на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.

2.1.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.
Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляет либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалы, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество перечисляет в бюджет суммы НДС с выплаченных доходов, одновременно с оплатой работ (услуг) налогового нерезидента.
2.1.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалом, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в Филиале.
2.1.3. Единый социальный налог.
Единый социальный налог регулируется 24 главой НК РФ «Единый социальный налог».
Филиалы самостоятельно исполняют обязанности по уплате единого социального налога по месту своего нахождения и представлению расчетов по единому социальному налогу в Исполнительный аппарат, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих Филиалов.
Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:
Начисляют ЕСН на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
Уплачивают авансовые платежи по ЕСН и по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование до 15-го числа каждого следующего месяца;
Производят доплату ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в законодательно установленные сроки составляют:
- налоговые декларации по ЕСН по форме, утвержденной Минфином РФ, не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом;
- расчеты по авансовым платежам по единому социальному налогу по форме, утвержденной Минфином РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным;
- декларации по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, не позднее 30 марта года, следующего за отчетным;
- расчеты по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.
Филиалы передают вышеперечисленные письменные заявления в ДКУиО для дальнейшего их предоставления по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика.
Ежемесячно в срок до 10 числа каждого месяца Филиалы представляют в ДКУиО Общества информацию о начисленных и уплаченных суммах ЕСН.
2.1.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования.
2.1.4.1. На Филиалы возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.
Копию налоговой декларации по ЕСН с отметкой налогового органа или иным документом, подтверждающим предоставление декларации в налоговый орган, Филиалы не позднее 1 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом, представляют в территориальный орган Пенсионного фонда Российской Федерации.

2.1.4.2. Филиалы обязаны предоставлять в региональные отделения ФСС РФ отчеты о суммах начисленных взносов и использованных средствах по формам, утвержденным Постановлениями ФСС РФ.
2.1.4.3. Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев.
2.1.5. Налог на доходы физических лиц.
2.1.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».
2.1.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно Исполнительным аппаратом и Филиалами. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения Филиала, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих Филиалов.
2.1.5.3. Отчетность по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика
2.1.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным аппаратом, так и Филиалами.
2.1.5.5. Филиалы не позднее 15 февраля, следующего за отчетным годом, подают в ДКУиО Общества сведения о доходах физических лиц налогового периода и суммах начисленных и удержанных в налоговом периоде налогов. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.6. Водный налог.
2.1.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса
Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.
Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются эксплуатационно-технической группой Филиала, использующего водные объекты.
Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.
2.1.6.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.7. Транспортный налог.
2.1.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».
Филиалы и Исполнительный аппарат по транспортному налогу самостоятельно начисляют, уплачивают по транспортным средствам, зарегистрированным по соответствующим местам его нахождения. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.7.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период и порядок исчисления налога установлены непосредственно главой 28 НК РФ.
Ставки транспортного налога в пределах, установленных главой 28 НК РФ, порядок и сроки уплаты налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Форма налоговой декларации и налогового расчета по авансовым платежам по налогу утверждается Минфином РФ.
Налоговая база по транспортному налогу определяется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.
2.1.8. Налог на имущество.

2.1.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».
2.1.8.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.8.3. Налоговой базой по налогу имущество является среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
Объектом налогообложения в целях налога на имущество в соответствии с НК РФ, Глава 30, Статья 374 признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение иди доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.
2.1.8.4. Начисление налога и его уплата производиться с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и региональным законодательством.
Для подтверждения налоговой льготы, предоставляемой в результате применения Постановления № 504 от 30.09.04 г. в Исполнительном аппарате и Филиалах утверждаются Перечни имущества, относящегося к линиям энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, которые освобождаются от налогообложения налогом на имущество по установленной форме (Приложение № 3 к Учетной политике ОАО "ГидроОГК").
2.1.9. Земельный налог.
2.1.9.1. Земельный налог регулируется 31 главой Налогового Кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований на территории которых находятся земельные участки.
Основанием для установления и взимания налога за землю являются документы, удостоверяющие, право собственности земельными участками, право постоянного (бессрочного) пользования, прошедшие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.
В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, налог на землю не устанавливается.
2.1.9.2. Обязанность по исчислению, уплате и предоставлению налоговых деклараций земельного налога (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо Филиалами, либо Исполнительным аппаратом. По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки. Если земельный участок расположен на территории нескольких муниципальных образований, налоговая база по нему определяется отдельно по каждому муниципальному образованию.
2.1.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.

Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.
Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.
2.1.9.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.10. Прочие налоги и сборы.
2.1.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.
2.1.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством о налогах и сборах предоставляются Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговые инспекции по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика.
2.1.11. Единый налог на вмененный доход.
2.1.11.1. Общество не уплачивает ЕНВД как крупнейший налогоплательщик на основании п. 2.1 ст. 346.26 НК РФ.
3. Организация налогового учета.
3.1. Порядок ведения налогового учета.
3.1.1. Налоговый учет в Общества ведется параллельно бухгалтерскому учету.
Для ведения налогового учета используется утвержденный Рабочий план счетов налогового учета (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто и Инструкция по его использованию (Приложение № 2).
Операции по счетам налогового плана счетов формируются одновременно с отражением данных операций по бухгалтерскому плану счетов.
Информация для налогового учета обобщается на основе:
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета, утвержденных Положением по внутрихозяйственным операциям,
- расчета налоговой базы.
Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.
К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.
Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в налоговом учете, накапливается и систематизируется в аналитических регистрах.
Формы регистров налогового учета утверждены Положением по внутрихозяйственным операциям.
Информация, обобщенная в аналитических регистрах налогового учета, используется для расчета налоговой базы.
Расчет налоговой базы определяет данные для заполнения налоговой декларации и исчисления суммы налога за отчетный период.
3.1.2. Через план счетов налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:

Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде
1) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
2) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
3) от реализации покупных товаров;
4) от реализации основных средств;
5) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
6) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
7) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.
Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:
- целевое финансирование.
Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.
3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов.
Система контроля за экономическим обоснованием осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах технических служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структуры, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.
3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж.
3.3.1. Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.
Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки.
Счета фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными распорядительными документами Обществу и Филиалам.
Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и Филиалами в зависимости от места реализации.
Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.
При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом Филиала и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.

Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов-фактур за отчетный период соответствующего Филиала предоставляются на бумажных носителях в ДКУиО Общества в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде Филиалами в ДКУиО Общества в срок до5-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.
4. Методологические аспекты.
4.1. Налог на прибыль.
4.1.1. Доходы.
Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.
В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.
В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).
Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.
Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.
Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.
При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.
4.1.2. Расходы.
Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).
Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.
Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.
4.1.2.1. Материальные расходы.
К материальным расходам для целей налогообложения налога на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.

Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются. К таким расходам относится:
затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные после принятия указанных запасов к учету,
расходы по страхованию товарно-материальных ценностей.

Стоимость командировочных расходов, связанных с приобретением сырья и материалов, включается в стоимость материальных расходов в сумме, определяемой по требованиям статьи 264, пункта 12 НК РФ.

При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.

Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода от стоимости указанных материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.

Указанные суммы материальных расходов учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации.

4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств.

4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налога на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления Обществом), имеющие первоначальную стоимость имущества более 20 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав. Начисление амортизации начинается с месяца следующего за месяцем подачи документов на государственную регистрацию.

4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ), в том числе расходов на оплату процентов по заемным средствам, произведенные до принятия объектов основных средств к учету, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости и иные затраты, связанные с приобретением, сооружением, изготовлением объектов основных средств.

Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств произведенные до принятия указанных объектов к учету, включаются в стоимость основных средств в сумме, определяемой по требованиям статьи 269 НК РФ.

Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества, либо его части признается равной нулю.

При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя. По окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не переданных арендодателю, списывается без уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.

Если по условиям договора лизинга лизингополучатель несет дополнительные расходы, связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного для эксплуатации, данные расходы:

- включаются в стоимость объекта лизинга, при условии, что объект учитывается на балансе лизингополучателя и по условиям договора данные расходы не несет лизингодатель;
- учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга, если по условиям договора лизинга объект учитывается на балансе лизингодателя и данные расходы лизингодатель не несет.

Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.

При изготовлении (сооружении) объекта основных средств хозспособом формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.

Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам относятся: расходы по страхованию имущества, платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).

В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.

Если лизинговое имущество (строительное и прочее оборудование) используется в инвестиционной деятельности, то лизинговые платежи включаются в стоимость создаваемого объекта (амортизируемого имущества).

4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.

Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.

По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется как срок полезного использования, установленный предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости и срока полезного использования линейным способом.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, предусмотренных п.9 ст. 259 НК РФ и случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.

4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается срок, определенный при вводе объекта в эксплуатацию.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и полного срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
4.1.2.2.1.6. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:
капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной учетной политики, капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.
4.1.4.1.1.7. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для:
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.
Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.
4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов.
К нематериальным активам относятся результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), приносящие экономические выгоды (доход).
Не относится к нематериальным активам организационные расходы, связанные с образованием юридического лица, а также деловая репутация.
Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.
Стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.
Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).
Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 10 000 руб. списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.
4.1.2.3. Расходы на оплату труда.
Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.
Расходы на добровольное страхование работников распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4. Прочие расходы.
4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности) и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.
4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств.
Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.
Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.
Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные хозяйственным способом, состоят из:
стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;
расходов на оплату труда (включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);
прочих расходов, связанных с ведением ремонта.

При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.
4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР).
Расходы на НИОКР признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном настоящей статьей.
Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – в течение двух лет,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – в течение одного года,
при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).
Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов
если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.
4.1.2.4.5. Признание расходов на приобретение прав на земельные участки.
Сумма расходов признается Обществом равномерно в течение периода, который устанавливается ею самостоятельно, однако не может быть менее пяти лет. Если же земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.
4.1.2.5. Внереализационные расходы.
Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.
Резерв по сомнительным долгам не создается.
4.1.2.6. Расходы при реализации товаров.
При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара
Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.
Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров, при невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.
4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг.
4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.
Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом ценных бумаг (управлением учета капитала).
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации. Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.
4.1.2.8. Срочные сделки.
Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.
На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.
4.1.2.9. Учет убытка.
4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 30 % налоговой базы.
В 2006 году сумма переносимого убытка не может превышать 50 % от налоговой базы.
С 1 января 2007 года убытки переносятся на будущее в полном объеме.
4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.
Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.
4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.
4.1.2.9.4. Общество как налогоплательщик-правопреемник уменьшает налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены НК РФ, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.
4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство.
4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения по налогу на прибыль, относятся:
1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы начисленного на них единого социального налога (с учетом и расходов на обязательное пенсионное страхование);

3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;
4) прочие расходы в следующем составе: стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды (в случаях сдачи в аренду имущественного комплекса - станции), услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики (в случае обслуживания имущественного комплекса – станции), услуги оперативно-диспетчерского управления.
К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.
К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования (негосударственного пенсионного, медицинского страхования) , заключенным в пользу работников со страховыми организациями.
Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ.
4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.
Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее по тексту – «НЗП») и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.
В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:
- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;
- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.
Указанный порядок распределения прямых расходов (формирования стоимости незавершенного производства) подлежит применению с 2006 года в течение не менее двух налоговых периодов.
4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.
Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.
4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства

и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.
4.1.2.11. Право требование долга.
Общество, купившее право требования долга, при дальнейшей его реализации рассматривает данную операцию, как реализацию финансовых услуг. Доход (выручка) от реализации финансовых услуг определяется как стоимость имущества, причитающегося этому налогоплательщику при последующей уступке права требования или прекращении соответствующего обязательства. При этом при определении налоговой базы Общество уменьшает доход, полученный от реализации права требования, на сумму расходов по приобретению указанного права требования долга.
4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость.
4.2.1. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым до 01.01.2006
Моментом определения налоговой базы является день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг).
Начисление НДС по работам, выполненным до 1 января 2005 года на объектах, строящихся собственными силами для собственного потребления, производится в момент принятия готового объекта к учету.
По товарам, работам, услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года, Общество производит налоговые вычеты, подтверждающие фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.
Суммы НДС, предъявленные подрядчиками в течение 2005 года, принимаются к вычету в 2006 году равными долями по налоговым периодам. При этом если объект сдается в эксплуатацию до окончания 2006 года, то суммы НДС, оставшиеся не возмещенными до этого момента, подлежат вычету в момент принятия объекта на учет (или в момент продажи).
Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года по подрядным работам и товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ собственными силами, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства или при их реализации в случае незавершенного строительства.
Вычеты сумм НДС по основным средствам и оборудованию, приобретенным до 2006 г. для выполнения строительно-монтажных работ, производится по мере постановки объектов завершенного капитального строительства на учет с момента начала начисления амортизации в налоговом учете или при реализации объекта незавершенного капитального строительства.
4.2.2 Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым после 01.01.2006
Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.
Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:
1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.
В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.
Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).

Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).
Передача арендодателю некомпенсируемых неотделимых улучшений по окончании договора аренды признается для целей налогообложения НДС реализацией на безвозмездной основе.
Вычеты налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.
Вычеты налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.
Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится согласно п. 5 ст. 172 НК РФ по мере уплаты в бюджет НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль, приравниваются к передаче для собственных нужд.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов собственными силами, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.
Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.
4.2.3. Положения по ведению раздельного учета.
4.2.3.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.
4.2.3.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.

4.2.3.3. Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов распределяется в зависимости от удельного веса стоимости реализации.
Удельный вес определяется, как соотношение стоимости реализации, не облагаемой НДС к общему объему стоимости всей реализации (доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств).
Операции по погашению векселей в части основной суммы долга не являются реализацией для целей применения налогового законодательства, и, соответственно, данные операции не признаются операциями, подпадающими под действие пп.12 п.2 ст.149 НК РФ и не включаются в расчет для целей распределения сумм входного НДС в соответствии с п.4 ст.170 НК РФ. Дисконт (процент) полученный Обществом по данным операциям подлежит включению в состав необлагаемых операций, для расчета удельного веса данных операций в общем порядке.
В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. К распределяемой сумме НДС относится сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера, обобщаемая в ДКУиО, и сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемые НДС.
4.2.3.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.
Под совокупными расходами на производство понимаются расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств.
Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, включают в себя прямые расходы по деятельности (реализации), не облагаемой НДС, а также соответствующую часть общехозяйственных расходов, обобщаемых в ДКУиО, и соответствующую часть общехозяйственных расходов того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемой НДС.
4.2.3.6. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3).
4.2.3.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов.
В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в его стоимость с внесением соответствующих исправлений по правилам бухгалтерского учета, а также уточнением сумм первоначальной стоимости в налогом регистре по учету амортизируемого имущества, сумм начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете за предшествующие месяца, после ввода объекта в эксплуатацию и до окончания соответствующего налогового периода.
4.2.3.8. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».

4.3. Методологические аспекты налога на имущество.

Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе:

- в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета;
- в качестве объектов незавершенного капитального строительства по объектам недвижимости, если данные объекты фактически эксплуатируются, но документы не поданы на государственную регистрацию и соответственно имущество не переведено в состав основных средств.

Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.

В Обществе освобождается от налога на имущество, перечисленное в соответствии со статьей 381 НК РФ.

В целях правильного применения освобождения обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.

Указанный Перечень разрабатывается в Филиалах и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным распорядительным документом по Филиалу, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.

Открытое акционерное общество «РусГидро»
(ОАО «РусГидро»)

П Р И К А З

18 07 2008 № 419

О внесении изменений в приказ
от 29.12.2007 № 504

В связи с созданием 27.05.2008 Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести следующие изменения в приказ ОАО «РусГидро» (далее – Общество) от 29.12.2007 № 504 «Об учетной политике Общества на 2008 год» (далее – Приказ):

1.1. Изложить пункт 5.9.5 приложения 1 к Приказу в следующей редакции:

«5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций» утвержденными приказом Минфина России от 20.05.2003 № 44н. Данные операции, как и убытки (прибыли) прошлых лет присоединенных обществ, выявленные после завершения реорганизации в текущем периоде, отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».».

1.2. Дополнить с 28.05.2008 приложение 6 к Приказу новым абзацем 20 следующего содержания:

«ИГ - Филиал Ирганайская ГЭС, п. Шамелькала.»

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления, исполнительного директора по экономике и финансам Общества Юшина С.А.

Исполняющий обязанности
Председателя Правления В.А. Зубакин

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

ПРИКАЗ

30 12 2008 № 869

Об учетной политике ОАО «РусГидро»
на 2009 г.

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 3.3 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.02.1996 № 112, статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» на 2009 год согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2009.
2. Утвердить Положение об учетной политике для целей налогового учета ОАО «РусГидро» на 2009 год согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2009.
3. Главному бухгалтеру - Начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «РусГидро» Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО «РусГидро».
4. Генеральным директорам дочерних и зависимых обществ ОАО «РусГидро» при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления, Исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «РусГидро» Юшина С.А.

Исполняющий обязанности
Председателя Правления
В.А. Зубакин

Приложение 1
к приказу ОАО «РусГидро»
от 30.12.2008 №869

Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2009 год

1. Общие положения.

Настоящее положение (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро", все его филиалы и обособленные подразделения. Настоящей Учетной политикой в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

ОАО "РусГидро" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н и иными законодательными актами и внутренними нормативными документами Общества. Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные приказами Министерства финансов РФ, но не вступившие в силу, Обществом не применяются.

Дочерние и зависимые акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

1.5. Документами учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета являются настоящая Учетная политика, Рабочий план счетов ОАО «РусГидро» (Приложение №1), применяемые Обществом формы первичных учетных документов установленные "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 2), График проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 3), Перечень филиалов ОАО «РусГидро», выделенных на отдельный незаконченный баланс (Приложение № 4), График документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5), Формы регистров бухгалтерского учета (Приложение № 6), Формы бухгалтерской отчетности (Приложение № 7).

Положение по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» является неотъемлемой частью данной Учетной политики (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»).

2. Организация бухгалтерской службы.

2.1. Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности, возглавляемым Главным бухгалтером - Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества и бухгалтерскими службами филиалов Общества (далее по тексту – «Филиалы»), возглавляемыми Главными бухгалтерами Филиалов.

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;

- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества3 (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);
- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;
- подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:
- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых, возложены на Филиалы;
- формирование незаконченных балансов;
- передачу доходов и расходов в Исполнительный аппарат.

2.4. Ответственность за организацию бухгалтерского учетов, за своевременность предоставления форм отчетности, достоверность и качество отчетности, за достоверное и качественное ведение бухгалтерского, налогового учетов в Филиалах несут руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности.

3.1. Филиалам Общества, выделенным на отдельный незаконченный баланс, присвоены учетные префиксы (Приложение № 4).

3.2. Первичные документы, составляемые бухгалтерской службой каждого Филиала, номеруются в хронологической последовательности независимо от остальных Филиалов с указанием соответствующего префикса.

Первичные документы, составляемые Департаментом корпоративного учета и отчетности по Исполнительному аппарату, номеруются в хронологической последовательности независимо от Филиалов Общества, с указанием префикса "ОГ".

Платежные поручения нумеруются без указания префикса.

3.3. Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов ОАО "РусГидро" (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета и субконто.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества разработан на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н с учетом функциональности программного обеспечения. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в Исполнительном аппарате и Филиалах.

3.4. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.5. В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Исполнительного аппарата Общества, первичные учетные и иные документы по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5).

График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Департамент корпоративного учета и отчетности другими департаментами, дирекциями и службами Исполнительного аппарата.

Представление отчетности бухгалтерскими службами Филиалов в Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляется в соответствии с Положением по внутрихозяйственным операциям.

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным

---

[3] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

операциям принимаются к учету в соответствии с Графиками внутреннего документооборота Филиалов, которые разрабатываются каждым Филиалом и утверждаются приказами их руководителей.
3.6. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно, либо в унифицированные формы вносит дополнительные реквизиты при недостаточности таковых. Применяемые Обществом формы первичных учетных документов установлены "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 2).
Принимаемые к учету первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, имеют построчный перевод на русский язык.
Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в форматах, установленных Приложением № 6 «Формы регистров бухгалтерского учета» к настоящей Учетной политике.
3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества и Филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.
Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), в Исполнительном аппарате подписываются Председателем Правления Общества и Главным бухгалтером - Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результаты работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность.
Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в Обществе структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.
3.8. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. Принятые Обществом формы и порядок их составления установлены в Приложении № 7 «Формы бухгалтерской отчетности и порядок их составления» к настоящей Учетной политике.
Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».
Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.
Финансовая отчетность Общества по МСФО формируется в соответствии с Учетной политикой по МСФО.
3.9. Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с

правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Подлинники первичных учетных и иных документов по финансово-хозяйственным операциям, совершаемым в Филиалах, принимаются к учету и хранятся по месту нахождения Филиалов. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Филиалах несут Руководители Филиалов.
Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.
4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и "Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств", утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95 № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются отдельными распорядительными документами по Обществу.
Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты установленные Графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 3).
4.3. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится в месте нахождения (хранения) имущества, Исполнительным аппаратом и Филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов

5. Методические аспекты учетной политики.
5.1. Порядок учета основных средств.
5.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», далее ПБУ 6/01.
5.1.2. К объектам, подлежащим учету в составе основных средств Общества относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 первоначальной стоимостью более 20 000 рублей. Объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.
Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".
Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 20 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

5.1.3. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств проводится при соблюдении следующих основных принципов:
- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;
- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;
- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;
- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов.
- порядок формирования первоначальной стоимости определяется способом поступления основных средств.
5.1.3.1. Первоначальная стоимость основных средств приобретаемых за плату складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к созданию инвестиционных активов в порядке, предусмотренном п. 5.7.3 настоящей Учетной политики;
- расходов на обязательное и добровольное страхование объектов незавершенного строительства;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.
5.1.3.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.
Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством и решениями учредителей Общества.
5.1.3.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во

внеоборотные активы. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.
5.1.3.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.
5.1.3.5. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относится: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты основным производственным рабочим и управленческому персоналу, занимающемуся вопросами изготовления (сооружения) объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.
К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам "вхолостую" и расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой".
Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует учитывать в составе капитальных вложений, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.
Расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой", которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.
5.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.
Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.
Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).
Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета данного объекта основных средств (унифицированная форма № ОС-6, ОС-6а):
- в части объектов недвижимости, по которым по результатам проведенных работ по реконструкции, модернизации необходимо внести изменения в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество – в месяце подачи документов на внесение изменений;
- в части объектов, не требующих государственной регистрации изменений – в месяце подписания актов по форме № ОС-3.
5.1.5. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.
Решение о проведении переоценки закрепляется отдельным распорядительным документом по Обществу, которым определяется порядок проведения переоценки и группы однородных основных средств, подлежащих переоценке.

Переоценка объекта основных средств производится путем прямого пересчета его первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости, если данный объект переоценивался ранее, и суммы амортизации, начисленной за все время использования объекта, по документально подтвержденным рыночным ценам.
Необходимость отражения результатов переоценки определяется на основании экспертных оценок по данным независимой компании – оценщика по текущей рыночной стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу. Для отражения переоценки групп однородных объектов основных средств в бухгалтерском учете принимается уровень существенности таких отклонений в размере 10 % от их первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости.
Результаты проведенной по состоянию на первое число отчетного года переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно. Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на начало отчетного года.
5.1.6. Учет основных средств ведется по инвентарным объектам. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, утвержденный Классификатор основных фондов Общества, с учетом рекомендаций организации-изготовителя, технических условий.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.
5.1.7. Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету (в том числе по приобретенным объектам, ранее бывшим в эксплуатации, по объектам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, по амортизируемым неотделимым улучшениям в арендованное имущество) комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб. Общество вправе при определении сроков полезного использования привлекать сторонних экспертов для участия в комиссии. Состав комиссий утверждается отдельным распорядительным документом по каждому Филиалу и Исполнительному аппарату.
Определение срока полезного использования объектов производится на основании Классификатора основных фондов Общества, с учетом:
- технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей;
- ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно, срок полезного использования определяется на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2002 по 31.12.2008 включительно, срок полезного использования определяется на основании "Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 в пределах сроков, предусмотренных для той амортизационной группы, к которой объект относится.
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.
В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в следующем порядке с учетом оценки технического состояния актива:
- по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2009 г. в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство;
- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2009 г. в зависимости от фактического технического состояния объекта.
Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 или в форму № ОС-6а, соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
5.1.8. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 5.1.7. данной Учетной политики.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
Амортизация, по фактически эксплуатируемым объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к

бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным распорядительным документом по Обществу (Филиалу) на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (ремонт, модернизация, реконструкция), продолжительность которого превышает 12 месяцев. В данных случаях начисление амортизации приостанавливается с месяца, следующего за месяцем в котором объект переведен на консервацию или на восстановление. Начисление амортизации по данным объектам продолжается с месяца, следующего за месяцем в котором объект расконсервирован, выведен из реконструкции, модернизации или принят из ремонта.
Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленным настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю, то она подлежит единовременному списанию в состав прочих расходов.
Амортизация объектов основных средств, переданных (полученных) в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором. Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).
Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).
Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенных в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.
По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится расчет износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете 010.
5.1.9. Затраты на осуществление всех видов ремонта (текущего и капитального) основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.
Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.
5.1.10. Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001.01 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.
Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001.02 в оценке, указанной в этих договорах.
Основные средства, сданные Обществом в аренду, и основные средства, переданные Обществом в лизинг (при учете на балансе лизингодателя), учитываются на забалансовых счетах 011.01 и 011.02 в оценке, установленной соответствующими договорами.
Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.

Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.
Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Результаты работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации арендованного объекта основных средств оформляются Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).
5.1.11. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном "Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении", утвержденной Приказом Минфина РФ от 29.08.2001 № 68н.
5.1.12. Оборудование, принятое для монтажа (в т.ч. принятое в лизинг, при условии учета на балансе лизингодателя), учитывается на отдельном забалансовом счете 005 в ценах, указанных в сопроводительных документах.
5.1.13. В случае, когда полученный Обществом объект лизинга, учитываемый на балансе лизингодателя, не вводится в эксплуатацию в течение некоторого периода по причине доведения его Обществом до состояния, пригодного к использованию:
- лизинговые платежи, начисленные за этот период, учитываются на счете 97 "Расходы будущих периодов". При вводе такого объекта в эксплуатацию указанные расходы в полной сумме списываются на счета затрат;
- расходы Общества (лизингополучателя), связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного к эксплуатации, учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга.
5.1.14. Арендованное Обществом федеральное имущество, имущество субъектов Российской Федерации и муниципальное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 "Имущество, находящееся в федеральной собственности" в оценке, установленной соответствующим договором.
5.1.15. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, данные основные средства на основании оформленного акта на списание, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) данные основные средства

списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".
5.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним.
5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов», далее ПБУ 14/2007.
К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды (доходы)) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.
К нематериальным активам относятся, в частности, произведения науки, программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, секреты производства (ноу-хау), товарные знаки, знаки обслуживания и т.д.
В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).
Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, их квалификация и способность к труду.
5.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.
Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.
Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на их приобретение (создание), а также на доведение до состояния, пригодного к использованию; за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, общехозяйственных и иных аналогичных расходов (кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов.
Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение (создание) нематериальных активов, за исключением случаев, когда такой актив относится к инвестиционным активам. Порядок отнесения активов к инвестиционным и порядок включения расходов по займам и кредитам в стоимость инвестиционного актива приведены в п.5.7.3 настоящей Учетной политики.
Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществу.
При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива,

полученного Обществом, устанавливается исходя из текущей рыночной стоимости нематериального актива, которая определяется на основе экспертной оценки.
5.2.3. Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.
5.2.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.
Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР, которая утверждается отдельным распорядительным документом по Обществу (Исполнительному аппарату, Филиалу).
Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется.
Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
Комиссия по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР ежегодно:
- проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив. Возникшие в связи с уточнением срока корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях;
- рассматривает наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов Комиссия определяет срок полезного использования такого актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях в соответствии с Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений», далее ПБУ 21/2008;
- проверяет способ определения амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.
Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
5.2.5. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.
Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.
5.2.6. Учет нематериальных активов, полученных Обществом в пользование, ведется на забалансовом счете 012 "Права пользования нематериальными активами" в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

5.3. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.
5.3.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», далее ПБУ 17/2002.
Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:
- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.
Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 данной Учетной политики.
5.3.2. Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.
Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.
5.3.3. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".
5.4. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации.
5.4.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
5.4.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, а также доли прочих расходов, относящиеся ко всему объекту строительства, в пропорции фактических расходов по вводимой части объекта ко всем фактическим расходам объекта.
5.4.3. Аналитический учет по счету 08.03 "Строительство объектов основных средств" ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной программы технического перевооружения Общества, учитываются обособленно.

5.4.4. Учет долевого строительства.
Долевое строительство - строительство объектов основных средств за счет привлеченных по договорам участия в долевом строительстве денежных средств его участников.
Бухгалтерский учет долевого строительства в случае, когда Общество, является одним из инвесторов инвестиционного проекта по строительству объекта и выступает в качестве заказчика (застройщика), осуществляющего его реализацию, ведется следующим образом:
Для отражения денежных средств полученных от участников долевого строительства Общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на счете 08 "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо 86 счета соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.
5.4.5. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства в качестве инвестора, используется счет 76.09.15 "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".
5.4.6. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 5.1.10 данной Учетной политики.
5.5. Порядок учета финансовых вложений.
5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», далее ПБУ 19/02.
К финансовым вложениям относятся:
- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.
Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
5.5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:
- "ценная бумага" - по векселям;
- "депозит" - по депозитным счетам;
- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;
- "заем выданный по отдельному договору" - по выданным займам;
- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является Общество, организациям заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется консолидированная отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

5.5.3. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал организаций, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:

- обращаемых на рынке ценных бумаг - текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
- не обращаемых на рынке ценных бумаг - сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

Вклады в уставные капиталы других организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

5.5.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, финансовых вложений и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

5.5.5. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по состоянию конец на отчетного года по первоначальной стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

5.5.6. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02, приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и Методическими указаниями по формированию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденных приказом ОАО «ГидроОГК» № 120 от 21.12.2005.

5.5.7 Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

В случае если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты на конец отчетного года.

5.5.8. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы). При начислении процентов по векселям в расчет включается день, с которого начинается начисление (со дня составления векселя, либо с даты, прямо указанной в векселе).

5.5.9. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 5.5.7 данной Учетной политики.

5.5.10. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

5.5.11. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производиться.

5.6. Порядок учета материально-производственных запасов.

5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», далее ПБУ 5/2001.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".

В составе материально-производственных запасов учитывается следующая специальная одежда и специальная оснастка:

- срок службы которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);

- срок службы которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 20 000 рублей.

Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".

5.6.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

5.6.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.

5.6.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

5.6.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.

5.6.3.3. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.

5.6.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных Обществом безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

5.6.3.5. Первоначальной стоимостью товарно-материальных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарно-материальных запасов.

5.6.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".

Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы".

5.6.5. Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.

Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 "Материалы" одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Если данные расходы осуществляются собственными силами и относятся не только к материалам, но и к другим видам имущества, при условии невозможности их выделения, тогда они отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов и иного имущества.

5.6.6. Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского хозяйства, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов, в полном объеме включаются в затраты на производство.
5.6.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.
Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.
Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.
Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество) определяются и утверждаются распорядительными документами по месту нахождения Филиалов.
Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.
Стоимость спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 5.6.5 данной Учетной политики.
Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.
Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете 013 "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.
Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.
5.6.8. В целях обеспечения контроля сохранности переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах 014, 015, 016.
Забалансовый учет указанных ценностей ведется по стоимости, в которой они учитывались на балансе до отпуска в эксплуатацию, до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.
Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется распорядительными документами Общества (Филиалов).

5.6.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в соответствующих договорах.
При этом принятые от заказчика материалы, находящиеся на складах, учитываются отдельно от материалов заказчика, переданных в производство (на соответствующих субсчетах к счету 003) .
5.6.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Филиалов.
5.6.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.
5.6.12. Учет готовой продукции.
5.6.12.1. Готовая продукция, в том числе выработанная товарная электроэнергия, мощность и тепловая энергия, учитывается на счете 43 "Готовая продукция" по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные и общехозяйственные расходы.
5.6.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии, мощности и тепловой энергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.
Себестоимость электроэнергии и себестоимость мощности отражается в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".
В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.
5.6.13. Для технологических потребностей (собственных нужд) электростанций используется собственная и/или покупная электроэнергия и мощность.
Покупная электроэнергия и мощность, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей (собственных нужд), учитывается в составе субсчета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия/мощность".
Покупная электроэнергия, потребляемая в насосном режиме и потери покупной энергии отражаются в составе затрат по субсчету 20 "Производство и реализация электроэнергии" по соответствующим статьям учета затрат.
Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды (потребление ее в процессе производства происходит в тот же отчетный период, что и выработка), стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной товарной электроэнергии
5.6.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия и мощность для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.
5.6.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента принятия товаров к учету, включаются в фактическую стоимость товаров.
Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.
5.6.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам).

Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".
5.6.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).
5.6.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".
В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.
В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.
5.6.19. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются на отдельном забалансовом счете 002 в количественном и суммовом выражении (в оценке, указанной в договоре).
Материалы и товары, принятые на ответственное хранение, учитываются раздельно на соответствующих субсчетах.
5.6.20. Товары, принятые на комиссию, учитываются на отдельном забалансовом счете 004 в количественном выражении, в ценах, предусмотренных в приемосдаточных актах.
Учет товаров, принятых от комитента на склад, ведется на субсчете 004.01. Переданные на субкомиссию товары учитываются на субсчете 004.02.
5.6.21. Бланки строгой отчетности (в т.ч. бланки векселей, трудовых книжек, собственных путевок и т.д.) учитываются на отдельном забалансовом счете 006 по фактической стоимости приобретения в количественном выражении.
5.7. Порядок учета займов и кредитов.
5.7.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам», далее ПБУ 15/08.
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной.
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.
5.7.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а также на отчетную дату.
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности

пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
5.7.3. Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.
В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.
Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более одного месяца) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 20 000 рублей). К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.
Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в состав прочих расходов:
- в периоде приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев);
- при прекращении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива;
- в случае, если начато использование инвестиционного актива для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.
Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.
5.7.4. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.
5.7.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.
При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.
Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".
В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.
5.7.7. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.

5.7.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».
5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов.
5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.
5.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).
По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов/обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.
5.8.3.Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами.
Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора не более 365 дней с отчетной даты) и долгосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора более 365 дней с отчетной даты).
Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой на отчетную дату остается не более 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.
5.8.4. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности, образовавшейся по договорам с покупателями товаров (работ, услуг), создается резерв по сомнительным долгам.
Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности. Результаты инвентаризации оформляются формой № ИНВ-17, приведенной в Приложении № 2 к настоящей Учетной политике.
Размер резерва создается исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.
Ежеквартально сумма созданного резерва корректируется с учетом задолженности, погашенной за отчетный квартал.
Недоиспользованная в текущем году сумма резерва по сомнительным долгам, относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.
При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.
Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.
5.8.5. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента (юридической службы филиала) и распорядительного документа Общества и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 5.8.4 настоящей Учетной политики.
В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).
Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Списанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 "Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов" в той оценке, в которой она числилась на балансе, и учитывается там в течение пяти лет с момента списания с баланса для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников. При этом аналитический учет по счету 007 ведется в разрезе задолженности дебиторов, входящих в Группу компаний Общества, и прочих дебиторов.
Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента (юридической службы филиала) и распорядительного документа Общества и относятся на финансовые результаты Общества.
5.8.6. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:
- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).
5.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.
5.8.8. Обеспечения обязательств и платежей полученные (гарантии в обеспечение выполнения обязательств и платежей; обеспечения, полученные под товары, переданные другим организациям или лицам) учитываются на отдельном забалансовом счете 008 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки полученные обеспечения на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если полученное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода

проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 008, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.
5.8.9. Обеспечения обязательств и платежей выданные (гарантии), в том числе собственные векселя, выданные в обеспечение полученных займов (кредитов), учитываются на отдельном забалансовом счете 009 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки обеспечения выданные на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если выданное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 009, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.
5.9. Порядок учета капитала.
5.9.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.
При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.
5.9.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
5.9.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета

нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.
5.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит (дебет) счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".
Использование чистой прибыли Общества остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль утверждается общим Собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.
После начисления дивидендов акционерам и проведения обязательных отчислений в резервный фонд Общества, оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для приобретения (создания) внеоборотных активов.
Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли использована на приобретение (создание) внеоборотных активов, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".
По мере использования прибыли, находящейся в обращении, в учете отражаются операции по кредиту счета 84.04 "Нераспределенная прибыль использованная".
5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций» утвержденными приказом Минфина России от 20.05.2003 № 44н. Данные операции, как и убытки (прибыли) прошлых лет присоединенных обществ, выявленные после завершения реорганизации в текущем периоде, отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».
5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.
5.10.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», далее ПБУ 3/2006.

5.10.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на последнюю дату отчетного месяца.

Для целей бухгалтерского учета пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, устанавливаемому Центральным банком РФ (или иному курсу, установленному законом или соглашение сторон), действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Общество не производит:

- пересчет иностранной валюты в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой валюте, по среднему курсу;
- пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.

5.10.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.

5.10.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.

Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на заграничные командировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

5.10.5. Для составления бухгалтерской отчетности стоимость вложений во внеоборотные активы, материально-производственных запасов и других активов, не указанных в п. 5.10.2 данной Учетной политики, а также средства полученных и выданных авансов (предоплаты), принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Активы и расходы, в счет оплаты которых Общество перечислило аванс (предоплату), признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса (предоплаты).

Доходы Общества при условии получения аванса (предоплаты) признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса (предоплаты).

Пересчет стоимости указанных активов и вложений во внеоборотные активы, а также средств полученных и выданных авансов (предоплаты) после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится.

5.11. Порядок учета государственной помощи.

5.11.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 16.10.2000 № 92н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», далее ПБУ 13/2000.

Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах. Бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

5.11.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно

действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).
5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.
5.12.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», далее ПБУ 18/02.
5.12.2. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.
5.12.3. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.
Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.
5.12.4. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.
5.12.5. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств, образовавшихся по основаниям, относящимся в целом к юридическому лицу, осуществляется Департаментом корпоративного учета и отчетности.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств по всем прочим видам активов и обязательств в зависимости от порядка их образования осуществляется либо Исполнительным аппаратом, либо Филиалами.
5.12.6. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.
5.13. Порядок учета доходов.
5.13.1. Учет доходов регулируется Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации», далее ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.
5.13.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:
1) выручка от продажи электрической энергии;

2) выручка от продажи мощности;
3) выручка от продажи тепловой энергии;
4) прочая выручка:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);
- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;
- выручка от выполнения работ по капитальному строительству;
- выручка от выполнения ремонтных работ;
- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работ;
- выручка от оказания транспортных услуг;
- выручка от оказания услуг связи;
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги;
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов;
- выручка от реализации продукции столовых и розничной торговли;
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы;
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.
5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.
Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется Исполнительным аппаратом Общества.
5.13.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной исходя из условий договоров заключенных между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.
Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.
Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (более 12 месяцев) по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".

Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
5.13.5. Доходы от продажи электроэнергии, мощности, тепловой энергии по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.
5.13.6. В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера и акта об оказании услуг.
5.13.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.
5.13.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой Общество и Филиалы получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.
5.13.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.
5.14. Порядок учета доходов будущих периодов.
5.14.1. К доходам будущих периодов относятся:
- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,

- безвозмездные поступления.
5.14.2. По кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету - суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.
5.14.3. Доходы, полученные в счет будущих периодов, списываются с дебета субсчетов 98.01 "Доходы, полученные в счет будущих периодов" и 98.05 "Прочие доходы будущих периодов" на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.
Суммы безвозмездно полученного имущества, учтенные на субсчете 98.02 "Безвозмездные поступления", списываются с этого счета в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы":
- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным основным средствам;
- по мере списания на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) - по иным безвозмездно полученным материальным ценностям.
По мере погашения задолженности по недостачам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы" в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 "Прочие доходы".
По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 "Расчеты по возмещению материального ущерба", соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 "Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей" в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы".
5.15. Порядок учета расходов.
5.15.1. Учет расходов регулируется Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации», далее ПБУ 10/99, в соответствии с положениями которого расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.
5.15.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
5.15.3. К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности указанных в 5.13.2 данной учетной политики.
Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.
5.15.4. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).
Учет расходов по местам возникновения обеспечивается посредством организации соответствующего аналитического учета. Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются:
- в Филиалах - подразделения, согласно утвержденной организационной структуре Филиала;
- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – подразделения, согласно утвержденной организационной структуре; в части затрат, передаваемых Филиалами в Исполнительный аппарат – Филиалы.
Ведение раздельного учета по видам деятельности обеспечивается посредством применения соответствующих синтетических субсчетов учета и номенклатурных групп, используемых для организации аналитического учета.

Учет по статьям затрат осуществляется с применением единого справочника "Статьи затрат".
5.15.4.2. Учет прочих расходов ведется в разрезе видов прочих доходов и расходов посредством использования соответствующего единого справочника.
5.15.5. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство" в следующем порядке:
5.15.5.1. На счете 20 "Основное производство" обобщаются производственные расходы, возникающие по следующим основным видам деятельности Общества: производство электроэнергии и мощности; производство тепловой энергии; предоставление услуг по аренде (субаренде); выполнение прочих работ и услуг.
К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемыми на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:
- по производству электроэнергии и мощности, производству тепловой энергии: сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, ЕСН и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд); сумма водного налога (плата по договорам водопользования); материальные затраты; вода на технологические цели; топливо на технологические цели; арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции); расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования и транспортных средств, закрепленных за цехами основного производства; расходы по подготовке и освоению производства; расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы;
- по предоставлению услуг по аренде (субаренде): материальные и прочие затраты на содержание имущества, если по условиям договоров аренды данные расходы несет арендодатель; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, ЕСН и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; сумма начисленной амортизации сданных в аренду основных средств;
- по прочим работам и услугам: материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, ЕСН и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.
5.15.5.2. Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.
5.15.5.3. На счете 20 "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", относящаяся к реализации внешним контрагентам.
5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".
Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.
На счете 23 "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".
Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами Филиалов.
5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.
Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».
Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому подразделению основного производства.
В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).
5.15.8. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству по месту возникновения затрат.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:
- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;
- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств;
- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).
Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).
5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".
В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).
Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.
5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.
Общехозяйственные расходы Общества формируются на двух уровнях: на уровне Филиалов и на уровне Исполнительного аппарата Общества.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Филиала, передаются в Исполнительный аппарат.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Исполнительного аппарата и расходы, переданные Филиалами, списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.
5.15.11. В случае если при проведении строительства новых объектов, реконструкции, модернизации и технического перевооружении Филиалы организуют деятельность полностью или частично с привлечением дирекций (отделов) капитального строительства общехозяйственные расходы, относящиеся к содержанию таких подразделений, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, сформированной на основе сводного сметного расчета.
Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего и не требующего монтажа по местам хранения на складах на конец месяца.
5.15.12. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.
В составе прочих расходов учитываются, в частности:
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;

- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- сумма уценки активов;
- расходы на социальное потребление: социально- оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные учредителями;
- благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

5.15.13. Резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создаются.

5.16. Порядок учета расходов будущих периодов.

5.16.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.

5.16.2. К расходам будущего периода относятся:
- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы ЕСН и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), относящихся к будущим отчетным периодам;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов) (учитываются в течение срока действия соответствующего договора, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;
- расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы на приобретение прав на земельные участки;
- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);
- другие аналогичные расходы.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся (оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 "Расчеты по авансам выданным").
5.16.3. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.
Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительными документами по Обществу (Филиалу).
Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом по Обществу либо по Филиалу.
Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.
5.16.4. Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».
5.17. Учет денежных средств.
5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.
Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.
В Исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В Филиалах Общества открываются основные кассы. В местах расположения территориально обособленных структурных подразделений при необходимости, на основании отдельного приказа по Филиалу, открываются операционные кассы.
5.17.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах и регионах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым Филиалом и подразделов, закрепленных за территориально обособленными структурными подразделениями Филиала. В Исполнительном аппарате Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте. В Филиалах и их обособленных структурных подразделениях кассовая книга ведется только в рублях.
Разделам и подразделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из Филиалов. Префиксы, установленные для Филиалов приведены в Приложении № 4.
Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом по Филиалу.
Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется в каждом Филиале (обособленном подразделении), исходя из префикса Филиала (обособленного подразделения) (раздела или подраздела кассовой книги) и через дробь - порядкового номера документа.
Разделы и подразделы кассовой книги, находящиеся в Филиалах и обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями руководителя и Главного бухгалтера Общества (Филиала).

Разделы и подразделы кассовой книги хранятся по местам их составления (разделы кассовой книги Исполнительного аппарата – в Исполнительном аппарате, разделы кассовой книги Филиалов и подразделы кассовой книги обособленных структурных подразделений Филиала – в Филиалах).
Оригиналы кассовой книги и кассовых документов за отчетный период по операционной кассе соответствующего структурного подразделения Филиала ежемесячно передаются на хранение в Филиал в срок до 3-го числа месяца, следующего за отчетным.
5.17.1.2. Каждый Филиал согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.
При открытии операционных касс для обособленных структурных подразделений устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Филиала.
Филиалы и структурные подразделения сдают на свои расчетные счета наличные денежные средства сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.
В каждом обособленном подразделении составление кассовых документов, заполнение подраздела кассовой книги, выведение остатка наличных денег в кассе и сверка его с установленным лимитом кассы производятся ежедневно на конец рабочего дня. При этом обособленное подразделение ежедневно передает в соответствующий Филиал информацию о произведенных кассовых операциях в подразделении посредством коммуникативных каналов связи.
5.17.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) касс Филиалов и Исполнительного аппарата с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, осуществляется в сроки и по состоянию на дату, установленные отдельными распорядительными документами по Обществу (Филиалу).
5.17.1.4. Находящиеся в кассе денежные документы (в т.ч. почтовые марки; оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы, талоны на молоко и спецпитание талоны на вывоз мусора и т.п.) учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса". Движение наличных денежных средств по операционным кассам обособленных подразделений учитывается на субсчете 50.2 «Операционная касса» в разрезе каждого обособленного подразделения.
Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.
5.17.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".
5.17.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".
Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.
Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57.
5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне.
5.18.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в

стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения Филиалов.
Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".
Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы" Филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовки, сметы затрат на проведение работ по мобилизационной подготовке, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.
5.18.2. Расходы по гражданской обороне осуществляются в соответствии с законодательством РФ и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым распорядительным документом по Обществу или по Филиалу.
Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.
5.19. Порядок отражения информации по сегментам.
5.19.1. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.11.2000 № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам», далее ПБУ 12/2000, информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых занимает основной удельный вес выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.
5.19.2. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.
5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты.
5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется Приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты», далее ПБУ 7/98 Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.
5.20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
5.21. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности.
5.21.1. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.11.2001 № 96н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности», далее ПБУ 8/2001 в бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.
5.21.2. К условным фактам относятся:
- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты

платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.
5.21.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/2001. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.
5.21.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.
5.21.5. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.
5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах.
5.22.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.
5.22.2. При составлении консолидированной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
5.22.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.
5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности.
5.23.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, осуществляется в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», далее ПБУ 16/02.
5.23.2. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде:
а) описания прекращаемой деятельности;
б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;

в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;
г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;
д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;
е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;
ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.
В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности Общества, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98.
5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций.
5.24.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 24.11.2003 № 105н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», далее ПБУ 20/03.
5.24.2. ПБУ 20/03 определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:
- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.
При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.
Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.
В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.
5.24.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.
Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.
На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.
Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.

Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).
Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.
Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.
5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.
На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".
Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
5.24.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.
При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.
Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.
Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.
Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.
Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.
Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.
Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.

Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО «РусГидро»
от 30.12.2009 №869

Учетная политика для целей налогообложения на 2009 год

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на юридическое лицо ОАО «РусГидро» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества. Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

1.2. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов самоуправления о налогах и сборах.

1.2.1. Общество организует налоговый учет, производит формирование налогооблагаемых баз, начисляет налоги, составляет и предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с:

- Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- Законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- Нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах;
- Положением по Филиалам.

1.2.2. Порядок составления налоговой отчетности, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов в Обществе регулируется:

- Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения,
- Положением по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»)
- Внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

1.3. К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ с учетом организационной структуры Общества.

В рамках настоящей Учетной политики для целей налогообложения выделяются следующие обособленные подразделения:

1) Исполнительный аппарат 4Общества:

- осуществляет централизованную сдачу налоговой отчетности по всем налогам, подлежащим начислению и уплате по деятельности Общества;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по налогам, уплачиваемым централизованно в целом по Обществу;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по региональным налогам, определяемым по деятельности Исполнительного аппарата и обособленных подразделений Общества, полномочия по уплате которых возложены на Исполнительный аппарат.

---

[4] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

2) Филиалы, выделенные на отдельный незаконченный баланс (имеющие выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц), указанные в Приложении № 4 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета:

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизовано;
- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

Общество вправе наделить полномочиями по ведению расчетов и уплате налоговых платежей отдельные обособленные подразделения, определяемые в соответствии со статьей 11 НК РФ. Данные обособленные подразделения ведут свою деятельность в порядке, установленном для Филиалов Общества настоящей Учетной политикой для целей налогообложения.

1.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, Филиалы/обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Регистры налогового учета ведутся и хранятся в виде специальных форм в электронном виде и на бумажном носителях.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов и обособленных подразделений Общества, уровней бюджетов и видов задолженности.

1.5. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и Филиалами в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.

Ответственность за организацию налогового учета в Филиалах несет Руководитель Филиала.

Ответственность за правильное исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых Филиалами, несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

Ответственность за качественное, достоверное и полное предоставление информации в Исполнительный аппарат для расчета по налогам, уплачиваемых централизовано несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

1.6. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности Филиалами осуществляет Департамент корпоративного учета и отчетности (далее по тексту – «ДКУиО») Общества.

1.7. Документами учетной политики для целей налогообложения являются настоящая Учетная политика для целей налогообложения, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро» (Приложение №1). Сводный отчет по НДС, относящемуся к косвенным расходам (Приложение № 2), Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам (Приложение № 3).

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов, составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества.
2.1. Порядок исчисления и уплаты налога, предоставления налоговой декларации.
2.1.1. Налог на прибыль.
2.1.1.1. Налог на прибыль регулируется 25 главой НК РФ «Налог на прибыль».
2.1.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Обществу производит Исполнительный аппарат
Данные для налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются Филиалами в Исполнительный аппарат.
Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета Филиалов и Исполнительного аппарата.
2.1.1.3. Исчисление и уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.
Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.
2.1.1.4.Уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится по месту нахождения Исполнительного аппарата, Филиала и каждого обособленного структурного подразделения.
Сумма налога на прибыль (авансового платежа) определяется исходя из соответствующей доли прибыли, приходящейся на Филиал и каждое обособленное подразделение.
Доля прибыли рассчитывается как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого Филиала (обособленного подразделения) соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.
При этом, остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется по данным налогового учета.
2.1.1.5. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется ДКУиО Общества.
Филиалы для расчета налога на прибыль, по окончании соответствующего отчетного периода в сроки установленные Положением по внутрихозяйственным расчетам передают в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где Филиалы заполняют в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в Исполнительный аппарат налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете Филиалами.

Общество представляет сводную налоговую декларацию по месту его учета в качестве крупнейшего налогоплательщика, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.
В налоговые органы субъектов РФ, где зарегистрированы Филиалы либо обособленные подразделения, одновременно с подачей налоговой декларации, предоставляется письменное уведомление в произвольной форме об использовании пониженных налоговых ставок в соответствии с законодательством субъектов РФ.
2.1.1.6. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо ДКУиО Общества, либо Филиалом в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.
Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет ДКУиО Общества (налоговым агентом) одновременно с выплатой дохода.
Если исчисление и удержание налога производит Филиал, то он в оперативном режиме по электронной почте информирует ДКУиО Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в ДКУиО Общества.
2.1.2. Налог на добавленную стоимость.
2.1.2.1. Налог на добавленную стоимость регулируется 21 главой НК РФ «Налог на добавленную стоимость».
Налоговым периодом для НДС является квартал.
Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Исполнительным аппаратом на основании налоговых деклараций, поступивших от Филиалов.
Филиалы обязаны предоставлять в ДКУиО Общества заполненную налоговую декларацию по НДС ежемесячно по установленной налоговым законодательством форме в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
Исправительная проводка по налогу за предыдущие отчетные периоды отражается в Филиале, обнаружившем ошибку, и передается в ДКУиО Общества в составе указанных проводок.
Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.
Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Исполнительным аппаратом.
ДКУиО Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж Филиалов.
ДКУиО представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту учета Общества в качестве крупнейших налогоплательщиков.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется ДКУиО в федеральный бюджет РФ.
2.1.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.
Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются ДКУиО Общества в Филиалы. Филиалы на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.

2.1.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.
Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляет либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалы, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество перечисляет в бюджет суммы НДС с выплаченных доходов, одновременно с оплатой работ (услуг) налогового нерезидента.
2.1.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалом, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в Филиале.
2.1.3. Единый социальный налог.
Единый социальный налог регулируется 24 главой НК РФ «Единый социальный налог».
Филиалы самостоятельно исполняют обязанности по уплате единого социального налога по месту своего нахождения и представлению расчетов по единому социальному налогу в Исполнительный аппарат, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих Филиалов.
Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:
Начисляют ЕСН на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
Уплачивают авансовые платежи по ЕСН и по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование до 15-го числа каждого следующего месяца;
Производят доплату ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в законодательно установленные сроки
Составляют:
- налоговые декларации по ЕСН по форме, утвержденной Минфином РФ, не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом;
- расчеты по авансовым платежам по единому социальному налогу по форме, утвержденной Минфином РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом;
- декларации по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, не позднее 30 марта года, следующего за отчетным периодом;
- расчеты по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.
Филиалы передают вышеперечисленные документы в ДКУиО для дальнейшего их предоставления по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика.
2.1.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования.
2.1.4.1. На Филиалы возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.
Копию налоговой декларации по ЕСН с отметкой налогового органа или иным документом, подтверждающим предоставление декларации в налоговый орган, Филиалы не позднее 1 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом, представляют в территориальный орган Пенсионного фонда Российской Федерации.

2.1.4.2. Филиалы обязаны предоставлять в региональные отделения ФСС РФ отчеты о суммах начисленных взносов и использованных средствах по формам, утвержденным Постановлениями ФСС РФ.
2.1.4.3. Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
2.1.5. Налог на доходы физических лиц.
2.1.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».
2.1.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно Исполнительным аппаратом и Филиалами. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения Филиала, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих Филиалов.
2.1.5.3. Отчетность (сведения) по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика
2.1.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным аппаратом, так и Филиалами.
2.1.5.5. Порядок уплаты и составления отчетности (сведений) по налогу определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.6. Водный налог.
2.1.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса
Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.
Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются эксплуатационно-технической группой Филиала, использующего водные объекты.
Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.
2.1.6.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.7. Транспортный налог.
2.1.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».
Филиалы и Исполнительный аппарат по транспортному налогу самостоятельно начисляют, уплачивают по транспортным средствам, зарегистрированным по соответствующим местам его нахождения. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.7.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период и порядок исчисления налога установлены непосредственно главой 28 НК РФ.
Ставки транспортного налога в пределах, установленных главой 28 НК РФ, порядок и сроки уплаты налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Форма налоговой декларации и налогового расчета по авансовым платежам по налогу утверждается Минфином РФ.
Налоговая база по транспортному налогу определяется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.
2.1.8. Налог на имущество.
2.1.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

2.1.8.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.8.3. Налоговой базой по налогу имущество является среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
Объектом налогообложения в целях налога на имущество в соответствии с НК РФ, Глава 30, Статья 374 признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение иди доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.
2.1.8.4. Начисление налога и его уплата производиться с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и региональным законодательством.
2.1.9. Земельный налог.
2.1.9.1. Земельный налог регулируется 31 главой Налогового Кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований на территории которых находятся земельные участки.
Объектом налогообложения признаются земельные участки, находящиеся у Общества на праве собственности и (или) праве постоянного (бессрочного) пользования, за исключением указанных в п.2 ст.389 НК РФ.
Основанием для определения налоговой базы по земельному налогу являются сведения государственного земельного кадастра о каждом земельном участке.
В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, налог на землю не устанавливается.
2.1.9.2. Обязанность по исчислению, уплате и предоставлению налоговых деклараций земельного налога (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо Филиалами, либо Исполнительным аппаратом.
По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки. Если земельный участок расположен на территории нескольких муниципальных образований, налоговая база по нему определяется отдельно по каждому муниципальному образованию.
2.1.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.
Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.
Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая

занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.
2.1.9.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций (расчетов по авансовым платежам) определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.1.10. Прочие налоги и сборы.
2.1.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.
2.1.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством о налогах и сборах предоставляются Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговые инспекции по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика
2.1.11. Единый налог на вмененный доход.
2.1.11.1. Общество не уплачивает ЕНВД как крупнейший налогоплательщик на основании п. 2.1 ст. 346.26 НК РФ

3. Организация налогового учета.
3.1. Порядок ведения налогового учета.
3.1.1. Налоговый учет в Общества ведется параллельно бухгалтерскому учету.
Для ведения налогового учета используется утвержденный Рабочий план счетов налогового учета (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.
Операции по счетам налогового плана счетов формируются одновременно с отражением данных операций по бухгалтерскому плану счетов.
Информация для налогового учета обобщается на основе:
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета, утвержденных Положением по внутрихозяйственным операциям,
- расчета налоговой базы.
Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.
К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.
Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в налоговом учете, накапливается и систематизируется в аналитических регистрах.
Информация, обобщенная в аналитических регистрах налогового учета, используется для расчета налоговой базы.
Расчет налоговой базы определяет данные для заполнения налоговой декларации и исчисления суммы налога за отчетный период.
3.1.2. Через план счетов налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:
Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде
1) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
2) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
3) от реализации покупных товаров;
4) от реализации основных средств;
5) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
6) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;

7) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.
Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:
- целевое финансирование.
Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.
3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов.
Система контроля за экономическим обоснованием осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структуры, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.
3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж.
3.3.1. Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.
Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки.
Счета фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными распорядительными документами Обществу и Филиалам.
Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и Филиалами в зависимости от места реализации.
Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.
При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом Филиала и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.
Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов-фактур за отчетный период соответствующего Филиала предоставляются на бумажных носителях в ДКУиО Общества в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем.
Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде Филиалами в ДКУиО Общества в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.

4. Методологические аспекты.
4.1. Налог на прибыль.

4.1.1. Доходы.

Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.

В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

4.1.2. Расходы.

Расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) Обществом.

Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.

Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).

Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.

Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.

4.1.2.1. Материальные расходы.

К материальным расходам для целей налогообложения налога на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные

таможенные пошлины и сборы, командировочные расходы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются.
При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.
Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.
Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода от стоимости указанных материально-производственных запасов.
Материально-производственные запасы, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.
Указанные суммы материальных расходов учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.
4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации.
4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств.
4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налога на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления Обществом), имеющие первоначальную стоимость имущества более 20 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.
Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав. Начисление амортизации начинается с месяца следующего за месяцем подачи документов на государственную регистрацию.
4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).
Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, а также, в случае если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Оценка основных средств, выявленных в результате инвентаризации, равна сумме налога, уплаченного с дохода при их выявлении.

Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества, либо его части признается равной нулю.

При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя. По окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не переданных арендодателю, списывается без уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.

Если по условиям договора лизинга лизингополучатель несет дополнительные расходы, связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного для эксплуатации, данные расходы:

- включаются в стоимость объекта лизинга, при условии, что объект учитывается на балансе лизингополучателя и по условиям договора данные расходы не несет лизингодатель;
- учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга, если по условиям договора лизинга объект учитывается на балансе лизингодателя и данные расходы лизингодатель не несет.

Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.

При изготовлении (сооружении) объекта основных средств формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.

Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам относятся: затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств, расходы по страхованию имущества, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости, платежи по сделкам с указанными объектами, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).
В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.
Если лизинговое имущество (строительное и прочее оборудование) используется в инвестиционной деятельности, то начисленная по нему амортизация и лизинговые платежи включаются в стоимость создаваемого объекта (амортизируемого имущества).
4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.
Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется как срок полезного использования, установленный предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.
Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости и срока полезного использования линейным способом.
4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.
Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается срок, определенный при вводе объекта в эксплуатацию.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором был завершены работы, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и полного срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
4.1.2.2.1.6. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:
капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной учетной политики,
капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока

полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.
Амортизация на неотделимые улучшения начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором это имущество было введено в эксплуатацию, независимо от факта возмещения таких затрат арендатору.
4.1.2.2.1.7. Основные средства, выявленные в результате инвентаризации, амортизируются. Сумма начисленной амортизации рассчитывается с первоначальной стоимости равной сумме налога, уплаченного с дохода при их выявлении.
4.1.2.2.1.8. Неотделимые улучшения основных средств, полученных по договору ссуды, учитываются как отдельный вид амортизируемого имущества.
4.1.4.1.1.9. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для:
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.
Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.
4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов.
К нематериальным активам относятся приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), способные приносить экономические выгоды (доход).
Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.
Стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.
Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими

договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет.
Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 20 000 руб., списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.
При списании нематериальных активов сумма недоначисленной амортизации учитывается во внереализационных расходах.
4.1.2.3. Расходы на оплату труда.
Расходы на оплату отпусков и ЕСН, начисленный по данным расходам, для целей налогового учета учитываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.
Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.
Расходы на добровольное страхование работников распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4. Прочие расходы.
4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности) и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.
4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств.
Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.
Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.
Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные собственными силами, состоят из:
стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;
расходов на оплату труда работников, осуществляющих ремонт, включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);
прочих расходов, связанных с ведением ремонта.
При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.
4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР).
Расходы на НИОКР, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию продукции (товаров, работ, услуг) признаются для целей налогообложения после завершения этих

исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном ст.262 НК РФ.
Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет,
если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 до 31.12.2006 – в течение двух лет,
если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – в течение одного года,
при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).
Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов
если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет в размере, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 и до 31.12.2006 – равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 01.01.2009 – по отдельным видам расходов на НИОКР, перечисленных в абзаце 5 п.2 ст. 262 НК РФ единовременно и с коэффициентом 1,5, по остальным расходам на НИОКР - равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.
В случае, если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в пункте 3 статьи 257 НК РФ, данные права признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации в порядке, предусмотренном НК РФ.
4.1.2.4.5. Признание расходов на приобретение прав на земельные участки.
Сумма расходов признается Обществом равномерно в течение периода, который устанавливается ею самостоятельно, однако не может быть менее пяти лет. Если же земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.
4.1.2.5. Внереализационные расходы.
Внереализационные расходы учитываются в соответствии со ст.265 НК РФ.
Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида до 1 сентября 2008 г, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.
Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида с 1 сентября 2008 г по 31 декабря 2009 года, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 5 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 22 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.
Резерв по сомнительным долгам не создается.
4.1.2.6. Расходы при реализации товаров.
При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара
Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.

Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров, при невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.
4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг.
4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.
Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом ценных бумаг (управлением учета капитала).
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации. Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.
4.1.2.8. Срочные сделки.
Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.
На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.
4.1.2.9. Учет убытка.
4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 30 % налоговой базы.
В 2006 году сумма переносимого убытка не может превышать 50 % от налоговой базы.
С 1 января 2007 года убытки переносятся на будущее в полном объеме.
4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.
Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.
4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.
4.1.2.9.4. Общество как налогоплательщик-правопреемник уменьшает налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены НК РФ, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.
4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство

4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения по налогу на прибыль, относятся:
1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг), услуги оперативно-диспетчерского управления, расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики (в случае обслуживания имущественного комплекса – станции); стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд, потребление в насосном режиме),
2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы начисленного на них единого социального налога (с учетом и расходов на обязательное пенсионное страхование);
3) суммы начисленной амортизации по основному производственному оборудованию, зданиям, сооружениям, инвентарю и других основным средствам производственного и общепроизводственного назначения;
4) прочие расходы в следующем составе: плата за пользование водными объектами (сумма водного налога), арендные платежи по договорам аренды (в случаях сдачи в аренду имущественного комплекса - станции),.
К прямым расходам по предоставлению услуг аренды относятся амортизация имущества, сданного в аренду и все расходы, связанные с содержанием данного имущества обязанность по осуществлению которых по договору аренды возложена на арендодателя.
К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.
К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования (негосударственного пенсионного, медицинского страхования) , заключенным в пользу работников со страховыми организациями.
Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ
4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.
Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее по тексту – «НЗП») и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.
В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:
- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;

- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.

Указанный порядок распределения прямых расходов (формирования стоимости незавершенного производства) подлежит применению с 2006 года в течение не менее двух налоговых периодов.

4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.

Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.

4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

4.1.2.11. Право требование долга.

Общество, купившее право требования долга, при дальнейшей его реализации рассматривает данную операцию, как реализацию финансовых услуг. Доход (выручка) от реализации финансовых услуг определяется как стоимость имущества, причитающегося этому налогоплательщику при последующей уступке права требования или прекращении соответствующего обязательства. При этом при определении налоговой базы Общество уменьшает доход, полученный от реализации права требования, на сумму расходов по приобретению указанного права требования долга.

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость.

4.2.1. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым до 01.01.2006

Моментом определения налоговой базы является день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг).

Начисление НДС по работам, выполненным до 1 января 2005 года на объектах, строящихся собственными силами для собственного потребления, осуществляется в момент принятия готового объекта к учету.

По товарам, работам, услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года, Общество производит налоговые вычеты, подтверждающие фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.

Суммы НДС, предъявленные подрядчиками в течение 2005 года, принимаются к вычету в 2006 году равными долями по налоговым периодам. При этом если объект сдается в эксплуатацию до окончания 2006 года, то суммы НДС, оставшиеся не возмещенными до этого момента, подлежат вычету в момент принятия объекта на учет (или в момент продажи).

Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года по подрядным работам и товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ собственными силами, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства или при их реализации в случае незавершенного строительства.

Вычеты сумм НДС по основным средствам и оборудованию, приобретенным до 2006 г. для выполнения строительно-монтажных работ, производится по мере постановки объектов завершенного капитального строительства на учет с момента начала начисления амортизации в налоговом учете или при реализации объекта незавершенного капитального строительства.

4.2.2 Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым после 01.01.2006

Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.

Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:

1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;

2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.

Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).

Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).

Передача арендодателю некомпенсируемых неотделимых улучшений по окончании договора аренды признается для целей налогообложения НДС реализацией на безвозмездной основе.

Вычеты налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.

Вычеты налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм алога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.

Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится в том же квартале, что и начисление к уплате в бюджет при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.(п. 5 ст. 172 НК РФ).

Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль, приравниваются к передаче для собственных нужд.

Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.
Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.
4.2.3. Положения по ведению раздельного учета.
4.2.3.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.
4.2.3.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению. Если товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых операций, то входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.
4.2.3.3. Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов распределяется в зависимости от удельного веса стоимости реализации.
Удельный вес определяется, как соотношение стоимости реализации, не облагаемой НДС к общему объему стоимости всей реализации (доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств).
Операции по погашению векселей в части основной суммы долга не являются реализацией для целей применения налогового законодательства, и, соответственно, данные операции не признаются операциями, подпадающими под действие пп.12 п.2 ст.149 НК РФ и не включаются в расчет для целей распределения сумм входного НДС в соответствии с п.4 ст.170 НК РФ. Дисконт (процент) полученный Обществом по данным операциям подлежит включению в состав необлагаемых операций, для расчета удельного веса данных операций в общем порядке.
В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. К распределяемой сумме НДС относится сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера, обобщаемая в ДКУиО, и сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемые НДС.
.2.3.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.
Под совокупными расходами на производство понимаются расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств.
Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, включают в себя прямые расходы по деятельности (реализации), не облагаемой НДС, а также соответствующую часть общехозяйственных расходов,

обобщаемых в ДКУиО, и соответствующую часть общехозяйственных расходов того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемой НДС.
4.2.3.6. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 2 и Приложение № 3).
4.2.3.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов.
В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в его стоимость с внесением соответствующих исправлений по правилам бухгалтерского учета, а также уточнением сумм первоначальной стоимости в налогом регистре по учету амортизируемого имущества, сумм начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете за предшествующие месяца, после ввода объекта в эксплуатацию и до окончания соответствующего налогового периода.
4.2.3.8. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».
4.3. Методологические аспекты налога на имущество.
Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе:
- в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета;
- в качестве объектов незавершенного капитального строительства по объектам недвижимости, если данные объекты фактически эксплуатируются, но документы не поданы на государственную регистрацию и соответственно имущество не переведено в состав основных средств.
Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.
Общество освобождается от налога в отношении имущества, указанного в ст. 381 НК РФ.
В целях правильного применения освобождения обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.
Указанный Перечень разрабатывается в Филиалах на основании Перечня, утвержденного Правительством РФ, и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным распорядительным документом по Филиалу, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

ПРИКАЗ

29 12 2009 № 899

Об учетной политике ОАО «РусГидро»

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 3.3 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.02.1996 № 112, статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Учетную политику для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести в действие с 01.01.2010.
2. Утвердить Учетную политику для целей налогообложения ОАО «РусГидро» согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести в действие с 01.01.2010.
3. Главному бухгалтеру - начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «РусГидро» Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО «РусГидро».
4. Заместителям Председателя Правления, членам Правления ОАО «РусГидро», координирующим деятельность дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО) ОАО «РусГидро», а также обществ, являющихся дочерними и зависимыми по отношению к ДЗО ОАО «РусГидро» (далее – ВЗО ОАО «РусГидро»), обеспечить при разработке соответствующими ДЗО ОАО «РусГидро» и ВЗО ОАО «РусГидро» учетных политик применение основных положений документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя правления ОАО «РусГидро» Мантрова М.А.

Председатель Правления Е.В. Дод

Рассылается: ОАО «РусГидро» – заместителям Председателя Правления, членам Правления, Департаменту корпоративного учета и отчетности, Директорам и главным бухгалтерам филиалов
ДЗО ОАО «РусГидро» - генеральным директорам ДЗО
ВЗО ОАО «РусГидро» - генеральным директорам и директорам ВЗО

Е.А.Щеголева (495) 225-32-32, доб.1838

Приложение 1
к приказу ОАО «РусГидро»
от 29.12.2009 №899

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ОАО "РУСГИДРО"

1. Общие положения

1.1.Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро", все его филиалы и обособленные подразделения. Настоящей Учетной политикой в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

1.2. ОАО "РусГидро" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", "Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации", утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98 № 34н и иными законодательными актами и внутренними нормативными документами Общества. Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные приказами Министерства финансов РФ, но не вступившие в силу, Обществом не применяются.

1.3.Дочерние и зависимые акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

1.4.Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

1.5. Документами Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета являются настоящая Учетная политика, Рабочий план счетов ОАО «РусГидро» (Приложение №1), применяемые Обществом формы первичных учетных документов установленные "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 2), График проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 3), Перечень филиалов ОАО «РусГидро», выделенных на отдельный незаконченный баланс (Приложение № 4), График документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5), Формы регистров бухгалтерского учета (Приложение № 6), Формы бухгалтерской отчетности (Приложение № 7).
Положение по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» является неотъемлемой частью данной Учетной политики (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»).

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности, возглавляемым Главным бухгалтером - Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества

и бухгалтерскими службами филиалов Общества (далее по тексту – «Филиалы»), возглавляемыми Главными бухгалтерами Филиалов.

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;

- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества[5] (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);

- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;

- подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:

- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых, возложены на Филиалы;

- формирование незаконченных балансов;

- передачу доходов и расходов в Исполнительный аппарат.

2.4. Ответственность за организацию бухгалтерского учетов, за своевременность предоставления форм отчетности, достоверность и качество отчетности, за достоверное и качественное ведение бухгалтерского, налогового учетов в Филиалах несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности

3.1. Филиалам Общества, выделенным на отдельный незаконченный баланс, присвоены учетные префиксы (Приложение № 4).

3.2. Первичные документы, составляемые бухгалтерской службой каждого Филиала, номеруются в хронологической последовательности независимо от остальных Филиалов с указанием соответствующего префикса.

Первичные документы, составляемые Департаментом корпоративного учета и отчетности по Исполнительному аппарату, номеруются в хронологической последовательности независимо от Филиалов Общества, с указанием префикса "ОГ".

Платежные поручения нумеруются без указания префикса.

3.3. Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов ОАО "РусГидро" (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета и субконто.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества разработан на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н с учетом функциональности программного обеспечения. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в Исполнительном аппарате и Филиалах.

3.4. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.5. В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Исполнительного аппарата Общества, первичные учетные и иные документы по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета (Приложение № 5).

---

[5] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Департамент корпоративного учета и отчетности другими департаментами, дирекциями и службами Исполнительного аппарата.

Представление отчетности бухгалтерскими службами Филиалов в Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляется в соответствии с Положением по внутрихозяйственным операциям.

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с Графиками внутреннего документооборота Филиалов, которые разрабатываются каждым Филиалом и утверждаются приказами их Руководителей.

3.6. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно, либо в унифицированные формы вносит дополнительные реквизиты при недостаточности таковых. Применяемые Обществом формы первичных учетных документов установлены "Положением по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета" (Приложение № 2).

Принимаемые к учету первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, имеют построчный перевод на русский язык.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в форматах, установленных Приложением № 6 «Формы регистров бухгалтерского учета» к настоящей Учетной политике.

3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют Руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества и Филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), в Исполнительном аппарате подписываются Председателем Правления Общества и Главным бухгалтером - Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результаты работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность.

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в Обществе структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.8. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. Принятые Обществом формы и порядок их составления установлены в Приложении № 7 «Формы бухгалтерской отчетности и порядок их составления» к настоящей Учетной политике.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.

Финансовая отчетность Общества по МСФО формируется в соответствии с Учетной политикой по МСФО.

3.9. Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Подлинники первичных учетных и иных документов по финансово-хозяйственным операциям, совершаемым в Филиалах, принимаются к учету и хранятся по месту нахождения Филиалов. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Филиалах несут Руководители Филиалов.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и "Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств", утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95 № 49.

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются отдельными распорядительными документами по Обществу.

Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты установленные Графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности (Приложение № 3).

4.3. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится в месте нахождения (хранения) имущества, Исполнительным аппаратом и Филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов

5. Методические аспекты Учетной политики

5.1. Порядок учета основных средств

5.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», далее ПБУ 6/01.

5.1.2. К объектам, подлежащим учету в составе основных средств Общества относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 первоначальной стоимостью более 20 000 рублей. Активы стоимостью не более 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы единовременно после ввода в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".

При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 20 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

5.1.3. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств проводится при соблюдении следующих основных принципов:

- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;

- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты на основании распоряжения Руководителя Общества (Филиала) фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;

- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;

- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов.

- порядок формирования первоначальной стоимости определяется способом поступления основных средств.

5.1.3.1. Первоначальная стоимость основных средств приобретаемых за плату складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;

- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;

- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

- таможенных пошлин и таможенных сборов;

- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к созданию инвестиционных активов в порядке, предусмотренном п. 5.7.3 настоящей Учетной политики;

- расходов на обязательное и добровольное страхование объектов незавершенного строительства;

- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

5.1.3.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством и решениями учредителей Общества.

5.1.3.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.

5.1.3.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.

5.1.3.5. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относится: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты работникам, занятым непосредственно в изготовлении и (или) сооружении объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта признанного инвестиционным активом, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.

К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам "вхолостую" и расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой".

Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует учитывать в составе капитальных вложений, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.

Расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой", которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.

5.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).

Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета данного объекта основных средств (унифицированная форма № ОС-6, ОС-6а):

- в части объектов недвижимости, по которым по результатам проведенных работ по реконструкции, модернизации необходимо внести изменения в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество – в месяце подачи документов на внесение изменений;

- в части объектов, не требующих государственной регистрации изменений – в месяце подписания актов по форме № ОС-3.

5.1.5. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.

Решение о проведении переоценки закрепляется отдельным распорядительным документом по Обществу, которым определяется порядок проведения переоценки и группы однородных основных средств, подлежащих переоценке.

Переоценка объекта основных средств производится путем прямого пересчета его первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости, если данный объект переоценивался ранее, и суммы амортизации, начисленной за все время использования объекта, по документально подтвержденным рыночным ценам.

Необходимость отражения результатов переоценки определяется на основании экспертных оценок по данным независимой компании – оценщика по текущей рыночной стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу. Для отражения переоценки групп однородных объектов основных средств в бухгалтерском учете принимается уровень существенности таких отклонений в размере 10 % от их первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости.

Результаты проведенной по состоянию на первое число отчетного года переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно. Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на начало отчетного года.

5.1.6. Учет основных средств ведется по инвентарным объектам. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, утвержденный Классификатор основных фондов Общества, с учетом рекомендаций организации-изготовителя, технических условий.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.

5.1.7. Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету (в том числе по приобретенным объектам, ранее бывшим в эксплуатации, по объектам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, по амортизируемым неотделимым улучшениям в арендованное имущество) комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб. Общество вправе при определении сроков полезного использования привлекать сторонних экспертов для участия в комиссии. Состав комиссий утверждается отдельным распорядительным документом по каждому Филиалу и Исполнительному аппарату.

Определение срока полезного использования объектов производится с учетом:

- технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей;

- ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;

- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;

- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.

При этом срок использования по вводимым в эксплуатацию основным средствам устанавливается комиссией в рамках границ определенных Классификатором основных фондов Общества, за исключением объектов бывших ранее в употреблении (при наличии подтверждающих документов предыдущего собственника).
В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученным в качестве вклада в уставный капитал, в порядке правопреемства при реорганизации, выкупленным из лизинга и т.д.) срок использования устанавливаться с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно, срок полезного использования определяется на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2002 по 31.12.2008 включительно, срок полезного использования определяется на основании "Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 в пределах сроков, предусмотренных для той амортизационной группы, к которой объект относится.

Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в следующем порядке с учетом оценки технического состояния актива:

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2009 г. в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство;

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2009 г. в зависимости от фактического технического состояния объекта в пределах сроков, установленных Классификатором основных фондов Общества.

Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 или в форму № ОС-6а, соответственно.

Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.

В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).

5.1.8. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 5.1.7. данной Учетной политики.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются.

Амортизация, по фактически эксплуатируемым объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным распорядительным документом по Обществу (Филиалу) на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (ремонт, модернизация, реконструкция), продолжительность которого превышает 12 месяцев. В данных случаях начисление амортизации приостанавливается с месяца, следующего за месяцем в котором объект переведен на консервацию или на восстановление. Начисление амортизации по данным объектам продолжается с месяца, следующего за месяцем в котором объект расконсервирован, выведен из реконструкции, модернизации или принят из ремонта.

Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленным настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю, то она подлежит единовременному списанию в состав прочих расходов.

Амортизация объектов основных средств, переданных (полученных) в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем

балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором. Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).

Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенных в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.

По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится расчет износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете 010.

5.1.9. Затраты на осуществление всех видов ремонта (текущего, среднего и капитального) основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.

Приемка объекта по окончании работ по капитальному и среднему ремонту оформляется Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств приемочной комиссией. Информация о проведении средних и капитальных ремонтов отражается инвентарных карточках основных средств.

Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.

5.1.10. Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001.01 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.

Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001.02 в оценке, указанной в этих договорах.

Основные средства, сданные Обществом в аренду, и основные средства, переданные Обществом в лизинг (при учете на балансе лизингодателя), учитываются на забалансовых счетах 011.01 и 011.02 в оценке, установленной соответствующими договорами.

Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.

Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.

Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.

Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".

Результаты работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации арендованного объекта основных средств оформляются Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-3).

5.1.11. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном "Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении", утвержденной Приказом Минфина РФ от 29.08.2001 № 68н.

5.1.12. Оборудование, принятое для монтажа (в т.ч. принятое в лизинг, при условии учета на балансе лизингодателя), учитывается на отдельном забалансовом счете 005 в ценах, указанных в сопроводительных документах.

5.1.13. В случае, когда полученный Обществом объект лизинга, учитываемый на балансе лизингодателя, не вводится в эксплуатацию в течение некоторого периода по причине доведения его Обществом до состояния, пригодного к использованию:

- лизинговые платежи, начисленные за этот период, учитываются на счете 97 "Расходы будущих периодов". При вводе такого объекта в эксплуатацию указанные расходы в полной сумме списываются на счета затрат;

- расходы Общества (лизингополучателя), связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного к эксплуатации, учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга.

5.1.14. Арендованное Обществом федеральное имущество, имущество субъектов Российской Федерации и муниципальное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 "Имущество, находящееся в федеральной собственности" в оценке, установленной соответствующим договором.

5.1.15. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".

В случае длительного выбытия основных средств, данные по первоначальной стоимости и накопленной амортизации на основании приказа и оформленного акта приема-передачи (или акта на списание), списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (утверждения акта приема-передачи, акта на списание) данные основные средства списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов. По объектам, находящихся на государственной регистрации, списание по субсчету "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства" отражается после окончания процедуры выбытия и подачи документов на снятие с государственной регистрации.

Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов. Расходы, связанные с выбытием основного средства и произведенные до фактической даты его выбытия (утверждение акта приема-передачи, акта на списание), предварительно учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов». Доходы, получаемые в связи с выбытием основного средства и произведенные до фактической даты его выбытия, предварительно учитываются на счете 98 «Доходы будущих периодов».

Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".

5.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним

5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов», далее ПБУ 14/2007.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других

активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды (доходы)) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.
К нематериальным активам относятся, в частности, произведения науки, программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, секреты производства (ноу-хау), товарные знаки, знаки обслуживания и т.д.
В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).
Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, их квалификация и способность к труду.

5.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на их приобретение (создание), а также на доведение до состояния, пригодного к использованию; за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, общехозяйственных и иных аналогичных расходов (кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов.

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение (создание) нематериальных активов, за исключением случаев, когда такой актив относится к инвестиционным активам. Порядок отнесения активов к инвестиционным и порядок включения расходов по займам и кредитам в стоимость инвестиционного актива приведены в п.5.7.3 настоящей Учетной политики.
Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществу.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из текущей рыночной стоимости нематериального актива, которая определяется на основе экспертной оценки.

5.2.3. Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.

5.2.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных

активов и НИОКР, которая утверждается отдельным распорядительным документом по Обществу (Исполнительному аппарату, Филиалу).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется.
Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
Комиссия по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР ежегодно:
- проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив. Возникшие в связи с уточнением срока корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях;
- рассматривает наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов Комиссия определяет срок полезного использования такого актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях в соответствии с Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений», далее ПБУ 21/2008;
- проверяет способ определения амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится, начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2007.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
5.2.5. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.
Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.
5.2.6. Учет нематериальных активов, полученных Обществом в пользование, ведется на забалансовом счете 012 "Права пользования нематериальными активами" в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

5.3. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ

5.3.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», далее ПБУ 17/2002.

Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:

- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;

- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 данной Учетной политики.

5.3.2. Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.

Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

5.3.3. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

5.4. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации

5.4.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

5.4.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.

Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.

По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, а также доли прочих расходов, относящиеся ко всему объекту строительства, в пропорции фактических расходов по вводимой части объекта ко всем фактическим расходам объекта.

5.4.3. Аналитический учет по счету 08.03 "Строительство объектов основных средств" ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной программы технического перевооружения Общества, учитываются обособленно.

5.4.4. Учет долевого строительства.

Долевое строительство - строительство объектов основных средств за счет привлеченных по договорам участия в долевом строительстве денежных средств его участников.

Бухгалтерский учет долевого строительства в случае, когда Общество, является одним из инвесторов инвестиционного проекта по строительству объекта и выступает в качестве заказчика (застройщика), осуществляющего его реализацию, ведется следующим образом:

Для отражения денежных средств полученных от участников долевого строительства Общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на счете 08 "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо 86 счета соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.

5.4.5. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства в качестве инвестора, используется счет 76.09.15 "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".

5.4.6. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 5.1.2 данной Учетной политики.

5.4.7. Активы и обязательства, связанных с ведением Обществом инвестиционной деятельности не зависимо от источника инвестиций, отражаются на счетах учета с пометкой «(инвестиции)».

5.5. Порядок учета финансовых вложений

5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», далее ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);

- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);

- займы, предоставленные другим организациям;

- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

5.5.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:

- "ценная бумага" - по векселям;

- "депозит" - по депозитным счетам;

- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;

- "заем выданный по отдельному договору" - по выданным займам;

- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является Общество, организациям заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется консолидированная отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

5.5.3. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал организаций, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:

- обращаемых на рынке ценных бумаг - текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;

- не обращаемых на рынке ценных бумаг - сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

Вклады в уставные капиталы других организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

5.5.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, финансовых вложений и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

5.5.5. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по состоянию конец на отчетного года по первоначальной стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

5.5.6. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02, приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и Методическими указаниями по формированию резерва под обесценение финансовых вложений, утвержденных приказом ОАО «ГидроОГК» № 120 от 21.12.2005.

5.5.7 Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

В случае если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты на конец отчетного года.

5.5.8. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы). При начислении процентов по векселям в расчет включается день, с которого начинается начисление (со дня составления векселя, либо с даты, прямо указанной в векселе).

5.5.9. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 5.5.7 данной Учетной политики.

5.5.10. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

5.5.11. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производиться.

5.6. Порядок учета материально-производственных запасов

5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», далее ПБУ 5/2001.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;

- готовая продукция;

- товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".

В составе материально-производственных запасов учитывается следующая специальная одежда и специальная оснастка:

- срок службы которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);

- срок службы которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 20 000 рублей.

Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".

5.6.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

5.6.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.

5.6.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

5.6.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.

5.6.3.3. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.

5.6.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных Обществом безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

5.6.3.5. Первоначальной стоимостью товарно-материальных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарно-материальных запасов.

5.6.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".

Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы".

5.6.5. Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.

Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 "Материалы" одновременно с постановкой материалов на

учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Если данные расходы осуществляются собственными силами и относятся не только к материалам, но и к другим видам имущества, при условии невозможности их выделения, тогда они отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов и иного имущества.

5.6.6. Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского хозяйства, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов, в полном объеме включаются в затраты на производство.

5.6.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.

Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.

Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.

Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество) определяются и утверждаются распорядительными документами по месту нахождения Филиалов.

Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.

Стоимость спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 5.6.5 данной Учетной политики.

Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.

Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете 013 "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.

Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.

5.6.8. В целях обеспечения контроля сохранности переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах 014, 015, 016.

Забалансовый учет указанных ценностей ведется в количественном выражении и по стоимости, по которой они учитывались на балансе до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.

Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется распорядительными документами Общества (Филиалов).

5.6.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в соответствующих договорах.

При этом принятые от заказчика материалы, находящиеся на складах, учитываются отдельно от материалов заказчика, переданных в производство (на соответствующих субсчетах к счету 003) .

5.6.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Филиалов.

5.6.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.

5.6.12. Учет готовой продукции.

5.6.12.1. Готовая продукция, в том числе выработанная товарная электроэнергия, мощность и тепловая энергия, учитывается на счете 43 "Готовая продукция" по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

5.6.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии, мощности и тепловой энергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

Себестоимость электроэнергии и себестоимость мощности отражается в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".

В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.

5.6.13. Для технологических потребностей (собственных нужд) электростанций используется собственная и/или покупная электроэнергия и мощность.

Покупная электроэнергия и мощность, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей (собственных нужд), учитывается в составе субсчета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия/мощность".

Покупная электроэнергия, потребляемая в насосном режиме и потери покупной энергии отражаются в составе затрат по субсчету 20 "Производство и реализация электроэнергии" по соответствующим статьям учета затрат.

Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды (потребление ее в процессе производства происходит в тот же отчетный период, что и выработка), стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной товарной электроэнергии

5.6.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия и мощность для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.

5.6.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента принятия товаров к учету, включаются в фактическую стоимость товаров.

Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.

5.6.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".

5.6.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).

Недостачи имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании их с виновных лиц отказано судом, убытки от недостач и порчи списываются на издержки производства и обращения.

5.6.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".

В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.

5.6.19. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются на отдельном забалансовом счете 002 в количественном и суммовом выражении (в оценке, указанной в договоре).

Материалы и товары, принятые на ответственное хранение, учитываются раздельно на соответствующих субсчетах.

5.6.20. Товары, принятые на комиссию, учитываются на отдельном забалансовом счете 004 в количественном выражении, в ценах, предусмотренных в приемосдаточных актах.

Учет товаров, принятых от комитента на склад, ведется на субсчете 004.01. Переданные на субкомиссию товары учитываются на субсчете 004.02.

5.6.21. Бланки строгой отчетности (в т.ч. бланки векселей, собственных путевок и т.д.) учитываются на отдельном забалансовом счете 006 по фактической стоимости приобретения и в количественном выражении.

5.7. Порядок учета займов и кредитов

5.7.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам», далее ПБУ 15/08.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.

5.7.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а также на отчетную дату.

Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.

5.7.3. Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.
В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более одного месяца) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 20 000 рублей). К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в состав прочих расходов:
- в периоде приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев);
- при прекращении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива;
- в случае, если начато использование инвестиционного актива для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

5.7.4. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

5.7.5. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".

Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".

В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.

5.7.6. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.

5.7.7. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».

5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

5.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов/обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

5.8.3.Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора не более 365 дней с отчетной даты) и долгосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора более 365 дней с отчетной даты).

Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой на отчетную дату остается не более 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.

5.8.4. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности, образовавшейся по договорам с покупателями товаров (работ, услуг), создается резерв по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности.

Размер резерва создается исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Ежеквартально сумма созданного резерва корректируется с учетом задолженности, погашенной за отчетный квартал.

Недоиспользованная в текущем году сумма резерва по сомнительным долгам, относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

5.8.5. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента (юридической службы филиала) и распорядительного документа Общества и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 5.8.4 настоящей Учетной политики.

В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Списанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 "Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов" в той оценке, в которой она числилась на балансе, и учитывается там в течение пяти лет с

момента списания с баланса для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников. При этом аналитический учет по счету 007 ведется в разрезе задолженности дебиторов, входящих в Группу компаний Общества, и прочих дебиторов.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента (юридической службы филиала) и распорядительного документа Общества и относятся на финансовые результаты Общества.

5.8.6. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:

- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;

- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);

- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).

5.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.

5.8.8. Обеспечения обязательств и платежей полученные (гарантии в обеспечение выполнения обязательств и платежей; обеспечения, полученные под товары, переданные другим организациям или лицам) учитываются на отдельном забалансовом счете 008 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки полученные обеспечения на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если полученное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 008, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.8.9. Обеспечения обязательств и платежей выданные (гарантии), в том числе собственные векселя, выданные в обеспечение полученных займов (кредитов), учитываются на отдельном забалансовом счете 009 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки обеспечения выданные на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если выданное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 009, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.9. Порядок учета капитала

5.9.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).

Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала

Общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.

5.9.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".

При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".

Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".

5.9.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".

Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.

Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.

Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.

5.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит (дебет) счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".

Использование чистой прибыли Общества остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль утверждается общим Собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

После начисления дивидендов акционерам и проведения обязательных отчислений в резервный фонд Общества, оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для приобретения (создания) внеоборотных активов.

Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли использована на приобретение (создание) внеоборотных активов, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".

По мере использования прибыли, находящейся в обращении, в учете отражаются операции по кредиту счета 84.04 "Нераспределенная прибыль использованная".

5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества по итогам осуществления реорганизации Общества в форме присоединения, возникающие при принятии к бухгалтерскому учета имущества, капитала и обязательств присоединяемых обществ, регулируются в порядке, установленном «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций» утвержденными приказом Минфина России от 20.05.2003 № 44н. Данные операции, как и убытки (прибыли) прошлых лет присоединенных обществ, выявленные после завершения реорганизации в текущем периоде, отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

5.10.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», далее ПБУ 3/2006.

5.10.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на последнюю дату отчетного месяца.

Для целей бухгалтерского учета пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по курсу, устанавливаемому Центральным банком РФ (или иному курсу, установленному законом или соглашение сторон), действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Общество не производит:

- пересчет иностранной валюты в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой валюте, по среднему курсу;

- пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.

5.10.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.

5.10.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.

Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на заграничные командировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

5.10.5. Для составления бухгалтерской отчетности стоимость вложений во внеоборотные активы, материально-производственных запасов и других активов, не указанных в п. 5.10.2 данной Учетной политики, а также средства полученных и выданных авансов (предоплаты), принимаются в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату совершения операции в иностранной валюте.
Активы и расходы, в счет оплаты которых Общество перечислило аванс (предоплату), признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса (предоплаты).
Доходы Общества при условии получения аванса (предоплаты) признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса (предоплаты).
Пересчет стоимости указанных активов и вложений во внеоборотные активы, а также средств полученных и выданных авансов (предоплаты) после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится.

5**.11. Порядок учета государственной помощи**

5.11.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 16.10.2000 № 92н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», далее ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах. Бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

5.11.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);

- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на

доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).

5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

5.12.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», далее ПБУ 18/02.

5.12.2. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

5.12.3. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.

Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.

5.12.4. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

5.12.5. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств, образовавшихся по основаниям, относящимся в целом к юридическому лицу, осуществляется Департаментом корпоративного учета и отчетности.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств по всем прочим видам активов и обязательств в зависимости от порядка их образования осуществляется либо Исполнительным аппаратом, либо Филиалами.

5.12.6. В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

5.13. Порядок учета доходов

5.13.1. Учет доходов регулируется Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации», далее ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

5.13.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:

1) выручка от продажи электрической энергии;

2) выручка от продажи мощности;

3) выручка от продажи тепловой энергии;

4) прочая выручка:

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);

- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;

- выручка от выполнения работ по капитальному строительству;

- выручка от выполнения ремонтных работ;

- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работ;

- выручка от оказания транспортных услуг;

- выручка от оказания услуг связи;

- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги;

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов;

- выручка от реализации продукции столовых и розничной торговли;

- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы;

- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.

5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.

Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется Исполнительным аппаратом Общества.

5.13.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной исходя из условий договоров заключенных между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.

Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.

Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.

Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (более 12 месяцев) по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".

Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.13.5. Доходы от продажи электроэнергии, мощности, тепловой энергии по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.

5.13.6. В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера и акта об оказании услуг.

5.13.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.

5.13.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой Общество и Филиалы получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

5.13.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

- поступления от продажи основных средств и иных активов;

- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;

- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;

- безвозмездное получение активов;

- прибыль прошлых лет;

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;

- курсовые разницы;

- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;

- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

5.14. Порядок учета доходов будущих периодов

5.14.1. К доходам будущих периодов относятся:

- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,

- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,

- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,

- безвозмездные поступления.

5.14.2. По кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету - суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

5.14.3. Доходы, полученные в счет будущих периодов, списываются с дебета субсчетов 98.01 "Доходы, полученные в счет будущих периодов" и 98.05 "Прочие доходы будущих периодов" на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

Суммы безвозмездно полученного имущества, учтенные на субсчете 98.02 "Безвозмездные поступления", списываются с этого счета в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы":

- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным основным средствам;

- по мере списания на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) - по иным безвозмездно полученным материальным ценностям.

По мере погашения задолженности по недостачам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы" в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 "Прочие доходы".

По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 "Расчеты по возмещению материального ущерба", соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 "Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей" в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы".

5.15. Порядок учета расходов

5.15.1. Учет расходов регулируется Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации», далее ПБУ 10/99, в соответствии с положениями которого расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

5.15.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

5.15.3. К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности указанных в 5.13.2 данной Учетной политики.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

5.15.4. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).

Учет расходов по местам возникновения обеспечивается посредством организации соответствующего аналитического учета. Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются:

- в Филиалах - подразделения, согласно утвержденной организационной структуре Филиала;

- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – подразделения, согласно утвержденной организационной структуре; в части затрат, передаваемых Филиалами в Исполнительный аппарат – Филиалы.

Ведение раздельного учета по видам деятельности обеспечивается посредством применения соответствующих синтетических субсчетов учета и номенклатурных групп, используемых для организации аналитического учета.

Учет по статьям затрат осуществляется с применением единого справочника "Статьи затрат".

5.15.5. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство" в следующем порядке:

5.15.5.1. На счете 20 "Основное производство" обобщаются производственные расходы, возникающие по следующим основным видам деятельности Общества: производство электроэнергии и мощности; производство тепловой энергии; предоставление услуг по аренде (субаренде); выполнение прочих работ и услуг.

К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемыми на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:

- по производству электроэнергии и мощности, производству тепловой энергии: сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд); сумма водного налога (плата по договорам водопользования); материальные затраты; вода на технологические цели; топливо на технологические цели; арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции); расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования и транспортных средств, закрепленных за цехами основного производства; расходы по подготовке и освоению производства; расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы;

- по предоставлению услуг по аренде (субаренде): материальные и прочие затраты на содержание имущества, если по условиям договоров аренды данные расходы несет арендодатель; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; сумма начисленной амортизации сданных в аренду основных средств;

- по прочим работам и услугам: материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.

5.15.5.2. Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.

5.15.5.3. На счете 20 "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", относящаяся к реализации внешним контрагентам.

5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".

Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.

На счете 23 "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.

Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами Филиалов.

5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.

Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому подразделению основного производства.

В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).

5.15.8. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству по месту возникновения затрат.

Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:

- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;

- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;

- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств;

- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).

Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).

Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).

5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".

В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).

Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.

5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на двух уровнях: на уровне Филиалов и на уровне Исполнительного аппарата Общества.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Филиала, передаются в Исполнительный аппарат.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Исполнительного аппарата и расходы, переданные Филиалами, списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.

5.15.11. В случае если при проведении строительства новых объектов, реконструкции, модернизации и технического перевооружении Филиалы организуют деятельность полностью или частично с привлечением дирекций (отделов) капитального строительства общехозяйственные расходы, относящиеся к содержанию таких подразделений, а также работников других подразделений занятых в проведении работ капитального характера и функционально подчиненных дирекции (отделу) капитального строительства, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, сформированной на основе сводного сметного расчета.

Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего и не требующего монтажа по местам хранения на складах на конец месяца.

5.15.12. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.

В составе прочих расходов учитываются, в частности:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;

- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;

- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;

- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;

- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;

- курсовые разницы;

- затраты на производство, не давшее продукции;

- затраты на аннулированные производственные заказы;

- возмещение убытка за качество мощности,

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;

- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;

- сумма уценки активов;

- расходы на социальное потребление: социально- оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные учредителями;

- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;

- благотворительность;

- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);

- отчисления в резерв по сомнительным долгам;

- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;

- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;

- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

5.15.13. Резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создаются.

5.16. Порядок учета расходов будущих периодов

5.16.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.

5.16.2. К расходам будущего периода относятся:

- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);

- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);

- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы страховых взносов и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), относящихся к будущим отчетным периодам;

- расходы, связанные с приобретением не исключительных прав на программные продукты и базы данных (учитываются в течение срока действия соответствующего договора, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);

- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);

- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;

- расходы на природоохранные мероприятия;

- расходы на освоение природных ресурсов;

- расходы на приобретение прав на земельные участки;

- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);

- расходы на получение разрешений на эксплуатацию опасных производственных сооружений, гидросооружений и т.п.;

- другие аналогичные расходы.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся (оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 "Расчеты по авансам выданным").

5.16.3. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом по Обществу либо по Филиалу.

Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

5.16.4. Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в

бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

5.17. Учет денежных средств

5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.

В Исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В Филиалах Общества открываются основные кассы. В местах расположения территориально обособленных структурных подразделений при необходимости, на основании отдельного приказа по Филиалу, открываются операционные кассы.

5.17.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах и регионах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым Филиалом и подразделов, закрепленных за территориально обособленными структурными подразделениями Филиала. В Исполнительном аппарате Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте. В Филиалах и их обособленных структурных подразделениях кассовая книга ведется только в рублях.

Разделам и подразделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из Филиалов. Префиксы, установленные для Филиалов приведены в Приложении № 4.

Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом по Филиалу.

Нумерация кассовых документов (приходных и расходных кассовых ордеров, расчетных и расчетно-платежных ведомостей) формируется в каждом Филиале (обособленном подразделении), исходя из префикса Филиала (обособленного подразделения) (раздела или подраздела кассовой книги) и через дробь - порядкового номера документа.

Разделы и подразделы кассовой книги, находящиеся в Филиалах и обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями Руководителя и Главного бухгалтера Общества (Филиала).

Разделы и подразделы кассовой книги хранятся по местам их составления (разделы кассовой книги Исполнительного аппарата – в Исполнительном аппарате, разделы кассовой книги Филиалов и подразделы кассовой книги обособленных структурных подразделений Филиала – в Филиалах).

Оригиналы кассовой книги и кассовых документов за отчетный период по операционной кассе соответствующего структурного подразделения Филиала ежемесячно передаются на хранение в Филиал в срок до 3-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.17.1.2. Каждый Филиал согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.

При открытии операционных касс для обособленных структурных подразделений устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Филиала.

Филиалы и структурные подразделения сдают на свои расчетные счета наличные денежные средства сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.

В каждом обособленном подразделении составление кассовых документов, заполнение подраздела кассовой книги, выведение остатка наличных денег в кассе и сверка его с установленным лимитом кассы производятся ежедневно на конец рабочего дня. При этом обособленное подразделение ежедневно передает в соответствующий Филиал информацию о произведенных кассовых операциях в подразделении посредством коммуникативных каналов связи.

5.17.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) касс Филиалов и Исполнительного аппарата с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, осуществляется в сроки и по состоянию на дату, установленные отдельными распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

5.17.1.4. Находящиеся в кассе денежные документы (в т.ч. почтовые марки; оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы, талоны на молоко и спецпитание талоны на вывоз мусора и т.п.) учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса". Движение наличных денежных средств по операционным кассам обособленных подразделений учитывается на субсчете 50.2 «Операционная касса» в разрезе каждого обособленного подразделения.

Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.

5.17.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".

5.17.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".

Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.

Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57.

5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

5.18.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения Филиалов.

Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".

Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы" Филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовки, сметы затрат на проведение работ по мобилизационной подготовке, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

5.18.2. Расходы по гражданской обороне осуществляются в соответствии с законодательством РФ и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым распорядительным документом по Обществу или по Филиалу.

Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.

5.19. Порядок отражения информации по сегментам

5.19.1. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.11.2000 № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам», далее ПБУ 12/2000, информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых занимает основной удельный вес выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

5.19.2. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты

5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется Приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты», далее ПБУ 7/98 Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

5.20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

5.21. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности

5.21.1. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.11.2001 № 96н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности», далее ПБУ 8/2001 в бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

5.21.2. К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;

- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.

5.21.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/2001. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;

- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.

5.21.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

5.21.5. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

5.22.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.

5.22.2. При составлении консолидированной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

5.22.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности

5.23.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, осуществляется в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», далее ПБУ 16/02.

5.23.2. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде:

а) описания прекращаемой деятельности;

б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;

в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;

г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;

д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;

е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;

ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.

5.23.3. В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности Общества, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98.

5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций

5.24.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 24.11.2003 № 105н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», далее ПБУ 20/03.

5.24.2. ПБУ 20/03 определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:

- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.

При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.

Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.

В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.

5.24.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.

Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.

На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.

Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.

Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).

Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.

Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.

5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.

На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.

Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".

Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.

5.24.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.

При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.

Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.

Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.

Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.

Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.

Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.

Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.

Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида в составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО
«РусГидро»
от 29.12.2009 №899

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ОАО «РУСГИДРО»

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на юридическое лицо ОАО «РусГидро» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества. Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

1.2. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов самоуправления о налогах и сборах.

1.2.1. Общество организует налоговый учет, производит формирование налогооблагаемых баз, начисляет налоги, составляет и предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с:

- Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,

- Законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,

- Нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах;

-Положениями о Филиалах.

1.2.2. Порядок составления налоговой отчетности, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов в Обществе регулируется:

- Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения,
- Положением по учету внутрихозяйственных операций и составлению бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»)
- Внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

1.3. К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ с учетом организационной структуры Общества.

В рамках настоящей Учетной политики для целей налогообложения выделяются следующие обособленные подразделения:

1) Исполнительный аппарат 6 Общества:

- осуществляет централизованную сдачу налоговой отчетности по всем налогам, подлежащим начислению и уплате по деятельности Общества;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по налогам, уплачиваемым централизованно в целом по Обществу;

---

[6] Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по региональным и местным налогам, определяемым по деятельности Исполнительного аппарата и обособленных подразделений Общества, полномочия по уплате которых возложены на Исполнительный аппарат.

2) Филиалы, выделенные на отдельный незаконченный баланс (имеющие выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц), указанные в Приложении № 4 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета:

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизовано;
- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных и местных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

Общество вправе наделить полномочиями по ведению расчетов и уплате налоговых платежей отдельные обособленные подразделения, определяемые в соответствии со статьей 11 НК РФ. Данные обособленные подразделения ведут свою деятельность в порядке, установленном для Филиалов Общества настоящей Учетной политикой для целей налогообложения.

1.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, Филиалы/обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение №2), Положением по учету внутрихозяйственных операций и представлению отчетности филиалами, Инструкцией по применению налогового плана счетов, Регламентом закрытия месяца в филиале, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

Регистры налогового учета ведутся и хранятся в виде специальных форм в электронном виде и на бумажном носителях.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/ реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения Филиалов/обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих Филиалов и обособленных подразделений Общества, уровней бюджетов и видов задолженности.

1.5. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и Филиалами в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.

Ответственность за организацию налогового учета в Филиалах несет Руководитель Филиала.

Ответственность за правильное исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых Филиалами, несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

Ответственность за качественное, достоверное и полное предоставление информации в Исполнительный аппарат для расчета по налогам, уплачиваемых централизовано несут Руководители и Главные бухгалтера Филиалов.

1.6. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности Филиалами осуществляет Департамент корпоративного учета и отчетности (далее по тексту – «ДКУиО») Общества.

1.7. Документами учетной политики для целей налогообложения являются настоящая Учетная политика для целей налогообложения, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро» (Приложение №1), График документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение №2), Сводный отчет по НДС, относящемуся к косвенным расходам (Приложение № 3), Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам (Приложение № 4).

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов (и взносов), составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества

2.1. Налог на прибыль

2.1.1. Налог на прибыль регулируется главой 25 НК РФ «Налог на прибыль».

2.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Обществу производит Исполнительный аппарат.

Данные для определения налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются Филиалами в Исполнительный аппарат.

Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета Филиалов и Исполнительного аппарата.

2.1.3. Исчисление и уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.

Уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в соответствии с порядком установленным статьей 287 НК РФ.

2.1.4. Уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится по месту нахождения Исполнительного аппарата, Филиала и каждого обособленного структурного подразделения.

Сумма налога на прибыль (авансового платежа) определяется исходя из соответствующей доли прибыли, приходящейся на Филиал и каждое обособленное подразделение.

Доля прибыли рассчитывается как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости

амортизируемого имущества этого Филиала (обособленного подразделения) соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.
При этом, остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется по данным налогового учета.
2.1.5. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется ДКУиО Общества.
Филиалы для расчета налога на прибыль, по окончании соответствующего отчетного периода в сроки установленные Положением по внутрихозяйственным расчетам передают в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где Филиалы заполняют в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в Исполнительный аппарат налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете Филиалами.
Общество представляет сводную налоговую декларацию по месту его учета в качестве крупнейшего налогоплательщика, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.
В налоговые органы субъектов РФ, где зарегистрированы Филиалы либо обособленные подразделения, одновременно с подачей налоговой декларации, предоставляется письменное уведомление в произвольной форме об использовании пониженных налоговых ставок в соответствии с законодательством субъектов РФ.
2.1.6. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо ДКУиО Общества, либо Филиалом в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.
Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет ДКУиО Общества (налоговым агентом) в порядке установленном в п.2. ст. 287 НК РФ.
Если исчисление и удержание налога производит Филиал, то он в оперативном режиме по электронной почте информирует ДКУиО Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в ДКУиО Общества.

2.2. Налог на добавленную стоимость
2.2.1. Налог на добавленную стоимость (НДС) регулируется главой 21 НК РФ «Налог на добавленную стоимость».
Налоговым периодом для НДС является квартал.
Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Исполнительным аппаратом на основании налоговых деклараций, поступивших от Филиалов.
Исправительная проводка по налогу за предыдущие отчетные периоды отражается в Филиале, обнаружившем ошибку, и передается в ДКУиО Общества в составе указанных проводок.
Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.
Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Исполнительным аппаратом.
ДКУиО Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж Филиалов.

ДКУиО представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту учета Общества в качестве крупнейших налогоплательщиков.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется ДКУиО в федеральный бюджет РФ.
2.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.
Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются ДКУиО Общества в Филиалы. Филиалы на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.
2.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.
Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляются либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалами, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество перечисляет в бюджет суммы НДС с выплаченных доходов, одновременно с оплатой работ (услуг) налогового нерезидента.
2.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалом, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Общество в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в Филиале.

2.3. Страховые взносы
2.3.1 Страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ и Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования регулируется Федеральным законом РФ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд медицинского страхования» № 212-ФЗ от 24.07.2009г.
2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:
Начисляют страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
Уплачивают страховые взносы в виде ежемесячных обязательных платежей в срок не позднее 15-го числа календарного месяца, следующего за календарным месяцем, за который начисляется ежемесячный обязательный платеж;
Составляют:
- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд и на обязательное медицинское страхование в фонды обязательного медицинского страхования по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 1-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом;
- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в Фонд социального страхования Российской Федерации, а также по расходам на выплату

обязательного страхового обеспечения по указанному виду обязательного социального страхования, произведенным в счет уплаты этих страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации, по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 15-го числа календарного месяца, следующего за отчетным периодом.

2.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования

2.4.1. На Филиалы возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.

2.4.2. Отчетными периодами в 2010 году признаются полугодие и календарный год.

Сведения за первый отчетный период 2010 года (полугодие) представляются до 1 августа 2010 года, за второй отчетный период 2010 года (календарный год) - до 1 февраля 2011 года.

2.4.3. Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2.5. Налог на доходы физических лиц

2.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».

2.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно Исполнительным аппаратом и Филиалами. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения Филиала, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих Филиалов и другим физическим лицам, в соответствии с законодательством РФ.

2.5.3. Отчетность (сведения) по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика

2.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным аппаратом, так и Филиалами.

2.5.5. Порядок уплаты и составления отчетности (сведений) по налогу определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.6. Водный налог

2.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса «Водный налог»

Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.

Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются производственно-техническими службами Филиала, использующего водные объекты.

Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.

2.6.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.7. Транспортный налог

2.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

Филиалы и Исполнительный аппарат самостоятельно начисляют, уплачивают транспортный налог по транспортным средствам, зарегистрированным по соответствующим местам его нахождения. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.7.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период и порядок исчисления налога установлены непосредственно главой 28 НК РФ.
Ставки транспортного налога в пределах, установленных главой 28 НК РФ, порядок и сроки уплаты налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Форма налоговой декларации и налогового расчета по авансовым платежам по налогу утверждается Минфином РФ.
Налоговая база по транспортному налогу определяется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

2.8. Налог на имущество
2.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».
2.8.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.
2.8.3. Налоговой базой по налогу на имущество является среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
Объектом налогообложения в целях налога на имущество в соответствии со статьей 374 НК РФ признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение иди доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.
2.8.4. Начисление налога и его уплата производится с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и региональным законодательством.

2.9. Земельный налог
2.9.1. Земельный налог регулируется главой 31 Налогового Кодекса «Земельный налог» и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований на территории которых находятся земельные участки.
Объектом налогообложения признаются земельные участки, находящиеся у Общества на праве собственности и (или) праве постоянного (бессрочного) пользования, за исключением указанных в п.2 ст.389 НК РФ.
В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, земельный налог не устанавливается.
2.9.2. Обязанность по исчислению, уплате земельного налога и предоставлению налоговых деклараций по земельному налогу (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо у Филиалов, либо у Исполнительного аппарата. По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки. Если земельный участок расположен на территории нескольких муниципальных образований, налоговая база по нему определяется отдельно по каждому муниципальному образованию.

2.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.
Основанием для определения налоговой базы по земельному налогу являются сведения государственного земельного кадастра о каждом земельном участке.
Если кадастровая стоимость земельного участка не установлена, налоговая база по земельному налогу определяется как нормативная цена земли.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.
Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.
Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.
2.9.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций (расчетов по авансовым платежам) определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.10. Прочие налоги и сборы

2.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.
2.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством о налогах и сборах предоставляются Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговые инспекции по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика
2.10.3. Общество не уплачивает ЕНВД как крупнейший налогоплательщик на основании п. 2.1 ст. 346.26 НК РФ

3. Организация налогового учета

3.1. Порядок ведения налогового учета

3.1.1. Налоговый учет в Обществе ведется параллельно бухгалтерскому учету.

Для ведения налогового учета используется утвержденный Рабочий план счетов налогового учета (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.

Операции по счетам налогового плана счетов формируются одновременно с отражением данных операций по бухгалтерскому плану счетов.

Информация для налогового учета обобщается на основе:
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,

- аналитических регистров налогового учета, утвержденных Положением по внутрихозяйственным операциям,
- расчета налоговой базы.

Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.

К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.

Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в налоговом учете, накапливается и систематизируется в аналитических регистрах.

Информация, обобщенная в аналитических регистрах налогового учета, используется для расчета налоговой базы.

Расчет налоговой базы определяет данные для заполнения налоговой декларации и исчисления суммы налога за отчетный период.

3.1.2. Через план счетов налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:

Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде

1) от реализации продукции собственного производства (электроэнергии и мощности), выполнения работ и оказания услуг;
2) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
3) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
4) от реализации покупных товаров;
5) от реализации основных средств;
6) от реализации материально-производственных запасов;
7) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
8) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
9) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:
- целевое финансирование.

Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.

3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов

3.2.1. Система контроля за экономическим обоснованием осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.

3.2.2. Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

3.2.3. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж

3.3.1. Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.

Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки, в том числе комбинированным способом.

Счета-фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными распорядительными документами Общества и Филиалов.

Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и Филиалами в зависимости от места реализации.

Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.

При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом Филиала и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.

4. Методологические аспекты

4.1. Налог на прибыль

4.1.1. Доходы

4.1.1.1. В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

4.1.1.2. Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.

4.1.1.3. Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

4.1.1.4. При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

4.1.2. Расходы

4.1.2.1. Расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) Обществом.

Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

4.1.2.2. Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.

4.1.2.3. Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).

4.1.2.4. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.

4.1.2.5. Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.

4.1.2.1. Материальные расходы

4.1.2.1.1. К материальным расходам для целей налогообложения налогом на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.

4.1.2.1.2. Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, командировочные расходы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.

4.1.2.1.3. Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются.

4.1.2.1.4. При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.

4.1.2.1.5. Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.

4.1.2.1.6. Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте основных средств, определяется по стоимости, по которой оценено такое имущество, в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

4.1.2.1.7. Материально-производственные запасы, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

4.1.2.1.8. Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для

деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,

ремонта основных средств,

освоения природных ресурсов,

ведения НИОКР.
Указанные суммы материальных расходов учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации
4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств
4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налогом на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления Обществом), имеющие первоначальную стоимость имущества более 20 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.
Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав. Начисление амортизации начинается с месяца следующего за месяцем подачи документов на государственную регистрацию.
4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).
Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, а также, в случае если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Оценка основных средств, выявленных в результате инвентаризации, равна сумме, по которой оценено такое имущество, в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества, либо его части признается равной нулю.
При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.
Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя. По окончании срока аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не переданных арендодателю, списывается без уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.

Если по условиям договора лизинга лизингополучатель несет дополнительные расходы, связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного для эксплуатации, данные расходы:

- включаются в стоимость объекта лизинга, при условии, что объект учитывается на балансе лизингополучателя и по условиям договора данные расходы не несет лизингодатель;
- учитываются в составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга, если по условиям договора лизинга объект учитывается на балансе лизингодателя и данные расходы лизингодатель не несет.

Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.

При изготовлении (сооружении) объекта основных средств формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.

Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам относятся: затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств, расходы по страхованию имущества, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости, платежи по сделкам с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).

В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.

Если лизинговое имущество (строительное и прочее оборудование) используется в инвестиционной деятельности, то начисленная по нему амортизация и лизинговые платежи включаются в стоимость создаваемого объекта (амортизируемого имущества).

4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.

Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.

По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке

правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется как срок полезного использования, установленный предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.
Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости и срока полезного использования линейным способом.
4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.
Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается срок, определенный при вводе объекта в эксплуатацию.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором были завершены работы, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и полного срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
4.1.2.2.1.6. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:
капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной Учетной политики для целей налогообложения,
капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.
Амортизация на неотделимые улучшения начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором это имущество было введено в эксплуатацию, независимо от факта возмещения таких затрат арендатору.
4.1.2.2.1.7. Основные средства, выявленные в результате инвентаризации, амортизируются. Сумма начисленной амортизации рассчитывается исходя из первоначальной стоимости имущества, определенной в соответствии с положениями п. 4.1.2.2.1.2 настоящей Учетной политики для целей налогообложения.
4.1.2.2.1.8. Неотделимые улучшения основных средств, полученных по договору ссуды, учитываются как отдельный вид амортизируемого имущества.
4.1.2.2.1.9. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для:
деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
ремонта основных средств,
освоения природных ресурсов,
ведения НИОКР.

Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов
4.1.2.2.2.1. К нематериальным активам относятся приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), способные приносить экономические выгоды (доход).
4.1.2.2.2.2. Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.
Стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
4.1.2.2.2.3. Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.
Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет.
4.1.2.2.2.4. Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 20 000 руб., списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.
4.1.2.2.2.5. При списании нематериальных активов сумма недоначисленной амортизации учитывается во внереализационных расходах.

4.1.2.3. Расходы на оплату труда
4.1.2.3.1. Расходы на оплату отпусков, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату отпусков, для целей налогового учета учитываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.
4.1.2.3.2. Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.
4.1.2.3.3. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.

4.1.2.3.4. Расходы на добровольное страхование работников распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4. Прочие расходы
4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности) и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.
4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.

4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств
4.1.2.4.3.1. Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.
4.1.2.4.3.2. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.
4.1.2.4.3.3. Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные собственными силами, состоят из:
- стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;
- расходов на оплату труда работников, осуществляющих ремонт, включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);
- прочих расходов, связанных с ведением ремонта.
4.1.2.4.3.4. При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР)
4.1.2.4.4.1. Расходы на НИОКР, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию продукции (товаров, работ, услуг) признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном ст.262 НК РФ.
Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет,
если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 до 31.12.2006 – в течение двух лет,
если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – в течение одного года,
при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

4.1.2.4.4.2. Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов
если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет в размере, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 и до 31.12.2006 – равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов,
если акты сдачи-приемки оформлены после 01.01.2009 – по отдельным видам расходов на НИОКР, перечисленных в абзаце 5 п.2 ст. 262 НК РФ единовременно и с коэффициентом 1,5, по остальным расходам на НИОКР - равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.
4.1.2.4.4.3. В случае, если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в пункте 3 статьи 257 НК РФ, данные права признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.4.5. Признание расходов на приобретение прав на земельные участки
Сумма расходов признается Обществом равномерно в течение периода, который устанавливается ею самостоятельно, однако не может быть менее пяти лет. При приобретении земельного участка под введенными в эксплуатацию объектами основных средств, срок устанавливается исходя из оставшегося срока амортизации установленного в налоговом учете по таким объектам.
Если же земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

4.1.2.5. Внереализационные расходы
4.1.2.5.1 Внереализационные расходы учитываются в соответствии со ст.265 НК РФ.
4.1.2.5.2. Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.
4.1.2.5.3. Резерв по сомнительным долгам не создается.

4.1.2.6. Расходы при реализации товаров
4.1.2.6.1. При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара
4.1.2.6.2. Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.
4.1.2.6.3. Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров. При невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.

4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг
4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.

Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом, осуществляющим сделки с ценными бумагами.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации. Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.

4.1.2.8. Срочные сделки
Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.
На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.

4.1.2.9. Учет убытка
4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать налоговой базы.
4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.
Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.
4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.
4.1.2.9.4. Общество как налогоплательщик-правопреемник уменьшает налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены НК РФ, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.

4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство
4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения налогом на прибыль, относятся:
1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг), услуги оперативно-диспетчерского управления, расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, услуги по

эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики (в случае обслуживания имущественного комплекса – станции); стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд, потребление в насосном режиме),
2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
3) суммы начисленной амортизации по основному производственному оборудованию, зданиям, сооружениям, инвентарю и другим основным средствам производственного и общепроизводственного назначения;
4) прочие расходы в следующем составе: плата за пользование водными объектами (сумма водного налога), арендные платежи по договорам аренды (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции).
К прямым расходам по предоставлению услуг аренды относятся амортизация имущества, сданного в аренду и все расходы, связанные с содержанием данного имущества обязанность по осуществлению которых по договору аренды возложена на арендодателя.
К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на заработную плату производственного персонала, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.
К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования (негосударственного пенсионного, медицинского страхования) , заключенным в пользу работников со страховыми организациями.
Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ
4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.
Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее по тексту – «НЗП») и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.
В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:
- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;
- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.
4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в

текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.
Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.
4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

4.1.2.11. Право требование долга
Общество, купившее право требования долга, при дальнейшей его реализации рассматривает данную операцию, как реализацию финансовых услуг. Доход (выручка) от реализации финансовых услуг определяется как стоимость имущества, причитающегося Обществу при последующей уступке права требования или прекращении соответствующего обязательства. При этом при определении налоговой базы Общество уменьшает доход, полученный от реализации права требования, на сумму расходов по приобретению указанного права требования долга.

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость
4.2.1. Методологические аспекты начислений и вычетов по налогу на добавленную стоимость
4.2.1.1. Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.
Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:
1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.
4.2.1.2. В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.
4.2.1.3. Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).
4.2.1.4. Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).
4.2.1.5. Передача арендодателю некомпенсируемых неотделимых улучшений по окончании договора аренды признается для целей налогообложения НДС реализацией на безвозмездной основе.
4.2.1.6. Вычеты сумм налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.
4.2.1.7. Вычеты сумм налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.
Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится в том же квартале, что и начисление к уплате в бюджет при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.(п. 5 ст. 172 НК РФ).
4.2.1.8. Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль, приравниваются к передаче для собственных нужд.
4.2.1.9. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.
4.2.1.10. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.
Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.

4.2.2. Положения по ведению раздельного учета
4.2.2.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164 НК РФ, пункт 1) организуется раздельный учет.
4.2.2.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению. Если товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых операций, то входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.
4.2.2.3. Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов распределяется в зависимости от удельного веса стоимости реализации.
Удельный вес определяется, как соотношение стоимости реализации, не облагаемой НДС к общему объему стоимости всей реализации (доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств).
Операции по погашению векселей в части основной суммы долга не являются реализацией для целей применения налогового законодательства, и, соответственно, данные операции не признаются операциями, подпадающими под действие пп.12 п.2 ст.149 НК РФ и не включаются в расчет для целей распределения сумм входного НДС в соответствии с п.4 ст.170 НК РФ. Дисконт (процент) полученный Обществом по данным операциям подлежит включению в состав необлагаемых операций, для расчета удельного веса данных операций в общем порядке.

В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. К распределяемой сумме НДС относится сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера, обобщаемая в ДКУиО, и сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемые НДС.

4.2.2.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.

Под совокупными расходами на производство понимаются расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств.

Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, включают в себя прямые расходы по деятельности (реализации), не облагаемой НДС, а также соответствующую часть общехозяйственных расходов, обобщаемых в ДКУиО, и соответствующую часть общехозяйственных расходов того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемой НДС.

4.2.2.5. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3 и Приложение № 4 к Учетной политике для целей налогообложения).

4.2.2.6. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов.

В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в его стоимость с внесением соответствующих исправлений по правилам бухгалтерского учета, а также уточнением сумм первоначальной стоимости в налогом регистре по учету амортизируемого имущества, сумм начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете за предшествующие месяцы, после ввода объекта в эксплуатацию и до окончания соответствующего налогового периода.

4.2.2.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».

4.3. Методологические аспекты налога на имущество

4.3.1 Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе:

- в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета;
- в качестве объектов незавершенного капитального строительства по объектам недвижимости, если данные объекты фактически эксплуатируются, но документы не поданы на государственную регистрацию и соответственно имущество не переведено в состав основных средств.

4.3.2. Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.
4.3.3. Общество освобождается от налога в отношении имущества, указанного в ст. 381 НК РФ.
В целях правильного применения освобождения обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.
Указанный Перечень разрабатывается в Филиалах на основании Перечня, утвержденного Правительством РФ, и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным распорядительным документом по Филиалу, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.

Приложение 2 Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2007 г

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2007 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	. .
Дата отправки / принятия	. .

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	2 680 942	3 062 766
Незавершенное строительство	130	206 754	1 063 915
Долгосрочные финансовые вложения	140	125 475 214	124 872 069
Отложенные налоговые активы	145	36 227	36 274
Прочие внеоборотные активы	150	351 891	391 243
Итого по разделу I	**190**	**128 751 028**	**129 426 267**
II. Оборотные активы			
Запасы	210	49 115	104 651
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	24 754	30 235
расходы будущих периодов	216	24 361	74 416
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	20 807	36 788
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	5 564 265
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	22 636 097	42 885 503
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	498 554	1 791 170
Краткосрочные финансовые вложения	250	6 097 515	14 117 927
Денежные средства	260	88 182	1 905 766
Итого по разделу II	**290**	**28 891 716**	**64 614 900**
БАЛАНС	**300**	**157 642 744**	**194 041 167**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 31 МАР 2008

Форма 0710002 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	140 954 760	156 864 374
Добавочный капитал	420	391 080	12 005 098
Резервный капитал	430	31 241	106 453
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	31 241	106 453
Нераспределенная прибыль	470	357 741	7 779 260
Итого по разделу III	**490**	**141 734 822**	**176 755 185**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	14 300 000	15 800 000
Итого по разделу IV	**590**	**14 300 000**	**15 800 000**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	278 032	465 254
Кредиторская задолженность	620	520 890	1 020 728
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	407 889	797 572
задолженность перед персоналом организации	622	334	17 285
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 259	4 706
задолженность по налогам и сборам	624	22 637	25 884
прочие кредиторы	625	86 771	175 281
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	809 000	-
Итого по разделу V	**690**	**1 607 922**	**1 485 982**
БАЛАНС	**700**	**157 642 744**	**194 041 167**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	10 615 266	108 318 790
в том числе: по лизингу	911	13 331	4 494 368
аренда помещения	912	1 699	2 199
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	1 231 823
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 300 000	11 727 507
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	8 271 348	15 639 972
Бланки строгой отчетности		1	8

Председатель Правления _____ **В.Ю. Синюгин**

Главный бухгалтер _____ **О.В. Отто**

"31" марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "[illegible]"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible] 2008

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	41 797 725	5 494 223
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(33 293 839)	(5 951 781)
Валовая прибыль	029	8 503 886	(457 558)
Прибыль от продаж	050	8 503 886	(457 558)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 430 145	325 262
Проценты к уплате	070	(1 300 174)	(312 594)
Доходы от участия в других организациях	080	2 467 857	1 787 065
Прочие доходы	090	23 499 344	4 437 360
Прочие расходы	100	(23 717 175)	(4 287 915)
Прибыль до налогообложения	140	10 883 883	1 491 620
Отложенные налоговые активы	141	47	12 720
Текущий налог на прибыль	150	(2 268 184)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(15)	(95)
Чистая прибыль отчетного периода	190	8 615 731	1 504 245
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(343 995)	(370 709)
Базовая прибыль на акцию	210	0,06055	0,01447

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Эрнст энд Янг"
Аудитор
Дата 31 МАРТА

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	-	-	363 020	7
Прибыль прошлых лет	240	1 728	66 286	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	155 796	5 672	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	156	137	-	-
Отчисления в оценочные резервы	270	X	164 323	X	66 283

Председатель Правления _____ **В.Ю. Синюгин**

Главный бухгалтер _____ **О.В. Отто**

"31" марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible] 2008

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

		КОДЫ
	Форма N3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	103 951 323	-	-	596 936	104 548 259
2006 (предыдущий год)						
Остаток на 1 января предыдущего года	060	103 951 323	-	-	596 936	104 548 259
Чистая прибыль	062	X	X	X	1 504 245	1 504 245
Дивиденды	063	X	X	X	(1 712 199)	(1 712 199)
Отчисления в резервный фонд	064	X	X	31 241	(31 241)	-
Увеличение величины капитала за счет:		37 003 437	391 080	-	-	37 394 517
дополнительного выпуска акций	071	37 003 437	391 080	X	X	37 394 517
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	140 954 760	391 080	31 241	357 741	141 734 822
2007 (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	100	140 954 760	391 080	31 241	357 741	141 734 822
Чистая прибыль	102	X	X	X	8 615 731	8 615 731
Дивиденды	103	X	X	X	(1 119 000)	(1 119 000)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	75 212	(75 212)	-
Увеличение величины капитала за счет:		15 909 614	11 614 018	-	-	27 523 632
дополнительного выпуска акций	121	15 909 614	11 614 018	X	X	27 523 632
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: Резервный капитал (наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	-	-	-	31 241
данные отчетного года	152	31 241	75 212	-	106 453
Оценочные резервы: Резерв по сомнительным долгам (наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	-	66 286	-	66 286
данные отчетного года	174	66 286	164 323	(66 286)	164 323

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	141 734 822	176 755 185

Председатель Правления _____ **В.Ю. Синюгин**

Главный бухгалтер _____ **О.В. Отто**

"31" марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 МАР 2008

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**100**	**88 182**	**100 355**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства полученные от покупателей, заказчиков	110	49 372 944	7 191 871
Прочие доходы	140	931 929	42 541
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(38 927 165)	(8 235 575)
на оплату труда	160	(236 125)	(39 529)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3 180 166)	(966 365)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 534 858)	(25 473)
на прочие расходы	183	(2 407 182)	(160 991)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**190**	**1 019 377**	**(2 193 521)**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	588	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	71 369 839	4 088 472
Полученные дивиденды	230	3 266 862	1 528 970
Полученные проценты	240	865 943	39 741
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	4 226 048	8 520 000
Приобретение дочерних организаций	280	(3 301 423)	(304 650)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальные активы	290	(2 417 308)	(292)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(90 378 512)	(30 091 690)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(6 491 727)	(15 444 853)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(22 859 690)**	**(31 664 302)**
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	25 377 507	20 000 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	1 500 000	14 300 000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(3 212 225)	(450 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	(7 389)	(4 350)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**490**	**23 657 893**	**33 845 650**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	1 817 580	(12 173)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**510**	**1 905 762**	**88 182**

Председатель Правления _____ В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер _____ О.В. Отто

"31" марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 мар 2008

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
Организация Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Основные средства

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	370 637	64 346	-	434 983
Сооружения и передаточные устройства	071	1 756 853	10 718	-	1 767 571
Машины и оборудование	072	579 696	422 300	(12 700)	989 296
Транспорные средства	073	-	4 856	-	4 856
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	7 400	2 293	-	9 693
Другие виды основных средств	078	39	-	-	39
Итого	090	**2 714 625**	**504 513**	**(12 700)**	**3 206 438**

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	33 663	143 672
в том числе: зданий и сооружений	141	15 184	63 314
машин, оборудования, транспортных средств	142	16 850	76 981
других	143	1 649	3 377
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	7 529
в том числе: здания	151	-	765
машины и оборудования	152	-	6 764
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	10 615 266	108 318 790
в том числе: здание и сооружения	161	13 331	2 199
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 699	20 272
аренда энергетического оборудования	163	10 600 236	108 287 314
прочие	164	-	9 005

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	50 000	-	-	50 000
в том числе: НИОКР		50 000	-	-	50 000

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Справочно.	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	50 000	50 000

Финансовые вложения

Наименование показателя	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	118 593 379	124 816 876	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	118 593 379	124 720 483	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	2 959 279	31 261	3 097 515	11 512 887
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	2 959 279	31 261	3 097 515	11 512 887
Предоставленные займы	525	3 922 556	21 932	-	305 040
Депозитные вклады	530	-	-	3 000 000	2 300 000
Итого	**540**	**125 475 214**	**124 872 069**	**6 097 515**	**14 117 927**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	76 372 602	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	76 372 602	-	-	-
Итого	570	76 372 602	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 МАР 2008

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	22 702 383	43 049 826
в том числе:	611		
расчеты с покупателями и заказчиками		564 840	1 955 493
авансы выданные	612	158 287	436 064
прочая	613	21 979 256	40 658 269
долгосрочная - всего	620	-	5 564 265
прочая	623	-	5 564 265
Итого	**630**	**22 702 383**	**48 614 091**
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	798 922	1 485 982
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	407 889	797 572
авансы полученные	652	85 054	168 584
расчеты по налогам и сборам	653	22 637	25 884
кредиты	654	278 032	465 254
прочая	656	5 310	28 688
долгосрочная - всего	660	14 300 000	15 800 000
в том числе:			
кредиты	661	6 300 000	7 800 000
займы	662	8 000 000	8 000 000
Итого	**670**	**15 098 922**	**17 285 982**

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	7 579 076	1 751 286
Затраты на оплату труда	720	289 923	44 838
Отчисления на социальные нужды	730	34 147	8 059
Амортизация	740	112 022	33 448
Прочие затраты	750	25 276 671	4 114 150
Итого по элементам затрат	**760**	**33 293 839**	**5 951 781**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	54 370	325 168

Обеспечения

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	6 300 000	11 727 507
Выданные - всего	830	8 271 348	15 639 972

Председатель правления _____ В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер _____ О.В. Отто

"31" марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible]

Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания»

Пояснительная записка к финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Содержание

I. Общие сведения 18

1.1 Сведения об Обществе 18
1.2 Филиалы Общества 19
1.3 Основные виды деятельности Общества 20
1.4 Органы управления Обществом 22
1.4.1 Общее собрание акционеров 22
1.4.2 Совет директоров 23
1.4.3 Правление Общества 24
1.4.4 Ревизионная комиссия 25

II. Учетная политика 26

2.1 Основа составления 26
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства 26
2.3 Основные средства 26
2.4 Финансовые вложения 27
2.5 Расходы будущих периодов 28
2.6 Задолженность покупателей и заказчиков 29
2.7 Уставный, добавочный и резервный капитал 29
2.8 Кредиты и займы полученные 30
2.9 Признание доходов 30
2.10 Признание расходов 31
2.11 Изменения в учетной политике 31

III. Раскрытие существенных показателей 32

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) 32
3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса) 32
3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса) 33
3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса) 33
3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса) 40
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) 41
3.2.1 Дебиторская задолженность (строка 230, 240 Бухгалтерского баланса) 41
3.2.2 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса) 42
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) 44
3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса) 44
3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса) 48
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 48
3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса) 48
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 49
3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса) 49
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса) 50
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах 50
(Справка к Бухгалтерскому балансу) 50
3.6.1 Арендованные основные средства 50
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей полученные 51
3.6.4 Обеспечения обязательств и платежей выданные 51
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2) 53
3.7.1 Структура выручки 53
3.7.2 Структура затрат 54
3.8 Прочие доходы 54
3.9 Прочие расходы 54
3.10 Налоги 55
3.11 Дивиденды 56
3.12 Прибыль на акцию 56
3.13 Аффилированные лица 57

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

3.13.1 Головное общество 57
3.13.2 Продажи аффилированным лицам 57
3.13.3 Закупки у аффилированных лиц 58
3.13.4 Состояние расчетов с аффилированными лицами 59
3.13.5 Займы, предоставленные аффилированными лицами 61
3.13.6 Займы, предоставленные аффилированным лицам 61
3.13.7 Доходы от участия в других организациях 61
3.13.8 Вознаграждения и займы директорам 61
3.14 Информация по сегментам 62
3.15 Реорганизация 62
3.15.1 Этапы реорганизации 63
3.15.2 Условия реорганизации (коэффициенты конвертации) 64
3.16 События после отчетной даты 64
3.17 Условные обязательства 65

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «ГидроОГК» - далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица №1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2007 г. составила 321 человек (31.12.2006 г. – 57 человек).

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. После завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними компаниями, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале операционной компании составит не менее 50% + 1 акция.

27.04.2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена схема ускоренной консолидации Общества в единую операционную компанию, предусматривающая следующие этапы:

Этап 1. Дополнительная эмиссия акций Общества в 2007 г.:

Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято Общим собранием акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 25.05.2007 г. (протокол № 252).

05.07.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-002D в количестве 110 000 000 000 штук, размещаемых по закрытой подписке в пользу ООО «ЭЗОП», ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.07

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 01.11.2007 г. В результате дополнительной эмиссии было размещено 15 909 613 920 акций.

Этап 2. Реорганизация Общества:

В рамках реорганизации планируется присоединение 22 дочерних и зависимых обществ, а также ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», выделяемых при реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

В результате выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» будет наделен акциями тепловых оптовых генерирующих компаний (далее по тексту «ОГК») и территориальных генерирующих компаний (далее по тексту «ТГК») в размере, определяемом исходя из необходимости получения дохода от их продажи, в том числе в целях ликвидации инвестиционного дефицита Общества.

Формирование целевой модели функционирования Общества планируется завершить к июлю 2008 г.

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество имело в своем составе 19 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал «Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2	Филиал «Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1 а
3	Филиал «Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4	Дагестанский филиал	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 а
5	Филиал «Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6	Филиал «Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100
7	Филиал «Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея
8	Кабардино-Балкарский филиал	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1 а
9	Филиал «Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь-30, Камская ГЭС

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

№	Наименование филиала	Местонахождение
10	Карачаево-Черкесский филиал	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, п. Правокубанский
11	Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
12	Филиал «Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
13	Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, 8 а
14	Филиал «Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
15	Филиал «Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, 4
16	Филиал «Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС
17	Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
18	Северо-Осетинский филиал	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
19	Филиал «Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиала «Новосибирская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета Директоров Общества от 27.08.2007 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г. В течение 2007 г. данные филиалы не осуществляли существенных хозяйственных операций.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2007 г. являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

- осуществление инвестиционной деятельности.

В соответствии с п.п. 16, 17 Правил Оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее по тексту «ОРЭ») необходимым условием для установления ФСТ России тарифа на поставку на ОРЭ для Общества является владение на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, удовлетворяющим требованиям, предъявляемым к субъектам ОРЭ, по количественным характеристикам.

Выполнение указанных выше требований стало возможно путем заключения Обществом с дочерними и зависимыми обществами договоров аренды имущества (см. 3.6.1 Пояснительной записки). Таким образом, с мая 2006 г. Общество заключало договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с дочерними и зависимыми обществами.

В соответствии с договорами аренды продукция и доходы, получаемые в результате использования энергетического оборудования, являются собственностью Общества. Общество напрямую заключает договоры купли-продажи электрической энергии и реализует ее на ОРЭ (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

В 2006 году Общество арендовало оборудование у 8-ми дочерних и зависимых обществ, начиная с 01.01.2007 г. в аренде у Общества находилось оборудование 15-ти дочерних и зависимых обществ.

Обществом был получен статус субъекта Оптового рынка электроэнергии и мощности:

- с 01.05.2006 г. в отношении групп точек поставки (далее по тексту «ГТП») ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС» (Приказ ФСТ России от 25.04.2006 г. № 94-э/5);

- с 01.10.2006 г. в отношении ГТП ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС» и ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» (Приказ ФСТ России от 24.10.2006 г. № 231-э/8);

- с 01.01.2007 г. в отношении ГТП ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» и ОАО «Бурейская ГЭС» (Приказы ФСТ России от 29.12.2006 г. № 484-э/5 и от 27.02.2007 г. № 32-э/8).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Начиная с даты заключения договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования, дочерние и зависимые общества прекратили свое участие на ОРЭ, в свою очередь Общество стало участником ОРЭ по ГТП, зарегистрированным относительно переданного в аренду имущества.

В рамках осуществления инвестиционной деятельности Общество проводит инвестиционную политику, основываясь на следующих принципах:

- Соответствие инвестиционных решений и инвестиционных проектов законодательно установленным требованиям (в том числе строительным нормам и правилам, экологическим требованиям).
- Последовательность (стадийность) принятия инвестиционных решений с анализом альтернатив после каждой стадии.
- Экономическая эффективность и финансовая обеспеченность инвестиционных проектов.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности являются обеспечение безопасности существующих сооружений, обеспечение системной надежности, покрытие дефицита мощности, а также развитие новых направлений энергетики (ветроэнергетика, приливная энергетика, геотермальная энергетика).
Принятие основных инвестиционных решений (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимается Советом директоров Общества (см. пункт 1.4 Пояснительной записки)
Инвестиционная программа Общества на 2007 г. была одобрена 20.12.2006 г. и утверждена в составе бизнес-плана 10.04.2007 г. Советом директоров Общества.

1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

В период владения ОАО РАО «ЕЭС России» 100% голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

Поскольку в результате размещения дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-Е-002D (см. пункт 1.1 Пояснительной записки) Общество перестало являться 100% дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России», с этого момента порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества после дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-Е-002D, был определен 27.08.2007 г. Советом директоров Общества (протокол № 38).

1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества утвержден решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Христенко Виктор Борисович	Министр промышленности и энергетики Российской Федерации
2.	Чубайс Анатолий Борисович	Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Аскинадзе Денис Аркадьевич	Директор департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации
4.	Медведев Юрий Митрофанович	Заместитель руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
5.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления Общества
6.	Уринсон Яков Моисеевич	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
7.	Раппопорт Андрей Натанович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор бизнес-единицы «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
8.	Аюев Борис Ильич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
9.	Ремес Сеппо Юха	Старший советник председателя финского института стратегии при Парламенте Республики Финляндия
10.	Пономарев Дмитрий Валерьевич	Председатель Правления НП «АТС»
11.	Херн Дэвид Александр	Управляющий директор Halcyon Advisors
12.	Хамитов Рустэм Закиевич	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов
13.	Удальцов Юрий Аркадьевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

В течение 2007 года в составе Совета Директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г. (протокол № 254) в состав Совета директоров были избраны Медведев Юрий Митрофанович, Аскинадзе Денис Аркадьевич, Удальцов Юрий Аркадьевич, Ремес Сеппо Юха и исключены Эндшё Пер-Кристиан, Зубакин Василий Александрович.

1.4.3 Правление Общества

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2007 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Председатель Правления Общества, Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Зубакин Василий Александрович	Член Правления Общества
3.	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления Общества
4.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
5.	Сергеев Александр Юрьевич	Член Правления Общества
6.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления Общества
7.	Хазиахметов Расим Магсумович	Член Правления Общества
8.	Юшин Сергей Александрович	Член Правления Общества
9.	Беляев Константин Владимирович	Член Правления Общества

В течение 2007 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением заседания Совета директоров Общества от 15.08.2007 (протокол № 37) в состав Правления Общества вошел Беляев Константин Владимирович;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 мая 2008

- решением заседания Совета директоров Общества от 06.11.2007 (Протокол № 40) в состав Правления Общества был избран Богуш Борис Борисович и исключен Павленко Сергей Алексеевич.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества утверждена решением Общего собрания акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Гатаулин Денис Владиславович	Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»
4.	Смирнова Юлия Всеволодовна	Начальник Департамента корпоративного управления Общества
5.	Лукашов Артем Владиславович	Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»

В результате переизбрания членов Ревизионной комиссии Общества решением годового Общего собрания акционеров Общества от 22.06.2007 г. (протокол № 254) в ее состав был избран Лукашов Артем Владиславович и исключена Гринь Ирина Александровна.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г., а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) по ним не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 610 «Кредиты и займы» соответственно.

2.3 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, которая складывается из фактических затрат на приобретение.

В отчетности основные средства показываются по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств.

При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	5 – 68
Машины и оборудование	2 – 30
Сооружения и передаточные устройства	2 – 56
Транспортные средства	4 – 7
Компьютерная техника	2 – 7
Прочие	2 – 8

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема - передачи имущества и договором аренды.

2.4 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31.03.08

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.5 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.6 Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Резерв по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов.

2.7 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.

2.8 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.9 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц - в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.07

2.10 Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). . Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года на сумму не погашенной в сроки, установленные договорами, и не обеспеченной соответствующими гарантиями или иными способами задолженности;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.11 Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2007 год были внесены изменения в отношении резерва по сомнительным долгам вследствие переоценки руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Для целей создания резерва по сомнительным долгам в 2007 г. применялись следующие правила:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса).

По статье «Основные средства» (строка 120) Бухгалтерского баланса отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 3 062 766 тыс. руб. и 2 680 942 тыс. руб. на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 3 206 438 тыс. руб. и 2 714 625 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

Увеличение показателя в значительной степени связано с приобретением Обществом объектов движимого и недвижимого имущества по договорам купли-продажи с ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.03.2007 г. Стоимость имущества была определена независимой компанией – оценщиком ООО «АКФ «Топ-Аудит», привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

Общая сумма объектов основных средств и незавершенного строительства, приобретенных по договорам с ОАО РАО «ЕЭС России», составила 1 073 473 тыс. руб., в том числе имущества, введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов основных средств по состоянию на 31.12.2007 г., – 325 340 тыс. руб., не введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2007 г., – 739 169 тыс. руб.

В августе 2006 г. в качестве оплаты акций Общества, выпущенных в результате дополнительной эмиссии № 1-01-55038-E-001D ОАО РАО «ЕЭС России» были внесены объекты движимого и недвижимого имущества на сумму 2 913 377 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки), часть данного имущества, не введенная в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2007 г., числится в составе объектов незавершенного строительства в сумме 191 781 тыс. руб.

Объекты основных средств, полученные в качестве вклада в уставный капитал от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г., были приняты к учету по согласованной учредителем денежной оценке, которая была определена Консорциумом независимых оценщиков в составе ООО «Аудиторская и консалтинговая фирма «ТОП Аудит», ООО «Лаир» и ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», привлеченными ОАО РАО «ЕЭС России».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31.[illegible]

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2006	Остаточная стоимость на 31.12.2007
Основные средства – всего:	2 680 942	3 062 766
в том числе:		
Здания	368 000	422 227
в том числе жилые	760	760
Сооружения и передаточные устройства	1 744 306	1 717 013
Машины и оборудование	562 846	917 171
Производственный и хозяйственный инвентарь (мебель)	5 754	6 326
Другие виды основных средств	36	29

3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 1 063 915 тыс. руб. и 206 754 тыс. руб. на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

По состоянию на 31.12.2007 г. в составе незавершенного строительства числятся объекты, приобретенные в 2007 г. по договору купли-продажи с ОАО РАО «ЕЭС России» и не введенные в эксплуатацию по состоянию на отчетную дату, а также объекты, полученные от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г. в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций Общества, не введенные в эксплуатацию по состоянию на отчетную дату, и прочие объекты незавершенного строительства (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки).

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2006	31.12.2007
Вклады в дочерние и зависимые общества	118 593 379	124 720 483
Вклады в прочие организации	-	98 393
Долговые ценные бумаги	2 959 279	31 261
Предоставленные займы	3 922 556	21 932
Итого	125 475 214	124 872 069

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние и зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2006			31.12.2007		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
Дочерние общества:	116 635 379			122 762 473		
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	33 170 000	78,90%	1 600 718	33 170 000	78,90%	1 600 718
ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	83,31%	2 446 198	19 569 504	83,31%	2 446 198
ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	84,11%	3 357 848	16 822 615	84,11%	3 357 848
ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	100%-1 акция	12 249	12 727 171	100%-1 акция	12 249
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	5 885 070	51,00%	2 687 246	5 885 070	51,00%	2 687 246
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 779 937	100%-1 акция	739 928	4 779 937	100%-1 акция	739 928
ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	56,39%	584 671	3 405 909	56,39%	584 671
ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	59,84%	268 511	3 404 574	59,84%	268 511
ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	100%-1 акция	4 697	3 323 781	100%-1 акция	4 697
ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	100%-1 акция	142	3 134 858	100%-1 акция	142
ОАО «Сулакэнерго»	920 511	53,62%	383 833	2 856 371	71,74%	617 730
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	100%-1 акция	123 285	2 480 853	100%-1 акция	123 285
ОАО «Зарамагские ГЭС»	884 019	89,87%	1 493	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Загорская ГАЭС»	1 581 709	50,90%	14 379 166	1 581 709	50,90%	14 379 166
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» (*)	1 347 394	55,12%	618 080	1 347 394	55,12%	618 080
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	953 350	53,49%	102 712	1 166 094	99,97%	191 955
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	-	-	843 710	99,59%	843 710
ОАО «Геотерм»	-	-	-	682 171	71,61%	34 825
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	100%-1 акция	81	415 095	100%-1 акция	81
ОАО «Северо-Осетинская ГТК»	-	-	-	368 847	43,98%	80 020
ОАО «НИИЭС»	337 681	100%-1 акция	8 358	337 681	100%-1 акция	8 358
ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	7 650	51,00%	15 300	225 667	100,00%	30 000
ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	-	-	-	68 089	48,04%	133 364
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	100%-1 акция	0,149	14 602	100%-1 акция	0,149
ОАО «КаббалкГЭС»	839	50,34%	370	839	50,34%	370
ОАО «Ленгидропроект»	-	-	-	150	100%-1 акция	150
HydroOGK Power Company Ltd (**)	595	100%-1 акция	10	1 170 595	100%-1 акция	19 484

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2006			31.12.2007		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
HydroOGK Aluminium Company Ltd (**)	595	100%-1 акция	10	778 602	100%-1 акция	15
ЗАО «Заказчик строительства БоАЗ» (**)	-	-	-	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор стр-ва БоГЭС» (**)	-	-	-	5	51,00%	5
ОАО «Богучанская ГЭС» (**)	1 170 067	64,22%	4 044 619	-		
Зависимые общества:	1 958 000			1 958 010		
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	15,91%	355 896	1 958 000	15,91%	355 896
ЗАО «Заказчик строительства БоГЭС» (**)	-	-	-	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор стр-ва БоАЗ» (**)	-	-	-	5	49,00%	5
Прочие организации:	-			98 393		
ОАО «Красноярская ГЭС»	-	-	-	50 744	0,12%	458
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	-	-	-	47 639	1,90%	9 205
Фонд «Новая энергия»	-	-	-	10	50,00%	-
Итого:	118 593 379			124 818 876		

(*) Акции ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» состоят из 618 011 тыс. штук обыкновенных акций и 69 тыс. штук привилегированных акций.
(**) Компании входящие в проект Богучанского энерго-металлургического объединения

На увеличение финансовых вложений в 2007 г. повлияли следующие факторы:

1) формирование уставного капитала Общества путем дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-E-002D и передача ОАО РАО «ЕЭС России» акций ДЗО и прочих организаций в оплату дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки).

В 2007 г. ОАО РАО «ЕЭС России» были переданы акции следующих компаний: ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС», ОАО «Вилюйская ГЭС-3», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК» на общую сумму 2 146 125 тыс. руб. Данный перечень был утвержден Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 27.07.2007 г. (протокол № 256).

Стоимость финансовых вложений в ДЗО и прочие организации, переданных в оплату дополнительной эмиссии акций Общества № 1-01-55038-E-002D, была сформирована на основании оценки, произведенной независимыми оценщиками по состоянию на 01.04.2007 г. (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 [illegible]

2) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Сулакэнерго» на сумму 1 452 803 тыс. руб. и ОАО «Малая Мезенская ПЭС» на сумму 843 710 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 25.04.2007 г. (протокол № 31), ОАО «Зарамагские ГЭС» на сумму 1 004 740 тыс. руб. (согласно решению Совета директоров Общества от 30.01.2007 г. (протокол № 28);

3) учреждение совместно с ОАО «Саратовская ГЭС» дочернего общества ОАО «Ленгидропроект» с уставным капиталом 150 000 акций номиналом 1 руб. в соответствие с решением Совета директоров Общества от 20.07.2007 г. (протокол № 35). Доля Общества в уставном капитале ОАО «Ленгидропроект» составляет 100% минус 1 акция.

4) участие в Фонде развития возобновляемых источников энергии «Новая энергия», который является оператором Программы развития малой гидроэнергетики, согласно решению Собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 27.10.2006 г. (протокол № 234). Учредителями Фонда являются Общество (50%), Некоммерческая инвестиционная экологическая организация «Энергетический углеродный фонд» (25%) и Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (некоммерческая организация) (25%).

5) участие в компаниях проекта Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

В мае 2006 г. Общество и ОАО «РУСАЛ» подписали Соглашения о сотрудничестве по совместной реализации проекта создания Богучанского энерго-металлургического объединения. Проект БЭМО включает в себя достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 3000 МВт на реке Ангара и строительство Богучанского алюминиевого завода мощностью порядка 600 000 тонн в год, который станет одним из основных потребителей вырабатываемой на Богучанской ГЭС электроэнергии. Реализация проекта осуществляется партнерами на паритетных началах. Запуск первой очереди ГЭС и завода планируется в 2009 г.

В 2007 г. в рамках реализации проекта БЭМО произошли следующие изменения (согласно решению Собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 21.04.2006 г. (протокол № 220):

А) Обществом совместно с ОАО «РУСАЛ» были учреждены следующие компании:
- ЗАО «Организатор строительства БоГЭС», ЗАО «Организатор строительства БоАЗ», ЗАО «Заказчик строительства БоГЭС», ЗАО «Заказчик строительства БоАЗ», созданные для строительства Богучанского алюминиевого завода и Богучанской ГЭС.

Б) изменилось количество акций, принадлежащих Обществу, в следующих компаниях:
- HydroOGK Power Company Ltd - путем приобретения акций дополнительной эмиссии HydroOGK Power Company Ltd и передачи в оплату обыкновенных именных акций ОАО «Богучанская ГЭС» в количестве 4 044 618 811 штук номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Цена акций ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 1 170 000 тыс. руб., переданных в оплату дополнительной эмиссии HydroOGK Power Company Ltd, равна рыночной стоимости, определенной

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.

независимым оценщиком, выбранным из числа оценочных организаций, аккредитованных Комитетом по оценке при Совете директоров ОАО РАО «ЕЭС России»;
- HydroOGK Aluminium Company Ltd - путем приобретения акций дополнительной эмиссии HydroOGK Aluminium Company Ltd и передачи в оплату акций ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на сумму 5 тыс. руб., а также векселя RUSAL BoAz Ltd. на сумму 30 млн. долл. или 778 002 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2007 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции дочерних обществ, часть из которых котировалась на бирже в течение 2007 г.

Дочерние общества, акции которых котировались на бирже РТС: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания».

Начиная с 26.12.2007 г., вследствие реорганизации вышеперечисленных дочерних обществ путем их присоединения к Обществу (см. пункт 3.15 Пояснительной записки), торги акциями были приостановлены с целью последующего исключения их из списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

Согласно Пункту 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», в случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Обществом проведен анализ текущей рыночной стоимости пакетов акций дочерних обществ, сделки по которым на рынке ценных бумаг осуществлялись в течение 2007 г.:

Наименование дочернего общества	Доли Общества в уставном капитале, %	Кол-во простых акций, тыс.шт.	Учетная цена 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Средневзвешенная рыночная цена 1 акции (РТС), руб. (*)	Рыночная стоимость акций, тыс. руб.	Отклонение в стоимости, тыс.руб.
ОАО «Волжская ГЭС»	83.31	2 446 198	8.00	19 569 504	23.23	56 834 151	37 264 647
ОАО «Жигулевская ГЭС»	84.11	3 357 848	5.01	16 822 615	12.90	43 316 234	26 493 619
ОАО «Зейская ГЭС»	56.39	584 671	5.83	3 405 909	13.97	8 169 386	4 763 477
ОАО «Воткинская ГЭС»	59.84	268 511	12.68	3 404 574	26.81	7 198 428	3 793 854
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	78.90	1 600 718	20.72	33 170 000	45.28	72 475 754	39 305 754

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 [illegible]

Наименование дочернего общества	Доля Общества в уставном капитале, %	Кол-во простых акций, тыс.шт.	Учетная цена 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Средневзвешенная рыночная цена 1 акции (РТС), руб. (*)	Рыночная стоимость акций, тыс. руб.	Отклонение в стоимости, тыс.руб.
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»(**)	55.12	618 011	2.18	1 347 264	4.78	2 953 796	1 606 532
		69	1.88	130	4.11	283	154
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	51.00	2 687 246	2.19	5 885 070	4.30	11 553 010	5 667 940
ОАО «Загорская ГАЭС»	50.90	4 379 166	0.11	1 581 708	1.03	14 809 966	13 228 258
Итого				85 186 774		217 311 008	132 124 235

(*) Средневзвешенная цена 1 акции была определена в соответствии с Постановлением ФКЦБ от 24 декабря 2003 г. №03-52/пс

(**) Акции ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» состоят из 618 011 тыс. штук обыкновенных акций и 69 тыс. штук привилегированных акций

Переоценка финансовых вложений в соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 не была произведена Обществом по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. Переоценка финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 г. не производилась по причине реорганизации Общества.

09.01.2008 г. завершился первый этап реорганизации Общества в результате которого указанные дочерние общества прекратили свое существование и вошли в состав Общества как филиалы (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

Таким образом, следствием отражения в бухгалтерском учете корректировок учетной стоимости пакетов акций, рассчитанной исходя из текущих рыночных котировок, будет являться неверная интерпретация фактов, что может повлечь нанесение ущерба собственнику в части необъективной оценки результатов финансовой деятельности компании.

С учетом вышеприведенного обстоятельства, а также руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если с ее точки зрения, это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности Общества, Общество не переоценивало финансовые вложения по состоянию на 31.12.2007 г.

Пункт 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

суммой снижения их стоимости. При этом в ПБУ определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Общество не создавало резерв под обесценение финансовых вложений в 2007 г. и 2006 г., так как негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения пакетов, не наблюдалось.

(б) Займы выданные

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. в составе предоставленных займов числятся займы, выданные в 2006 г. на финансирование объектов Инвестиционной программы Общества:

тыс. руб.

Наименование получателя	31.12.2006	31.12.2007	Срок погашения	Процентная ставка, %
Задолженность аффилированных лиц по займам выданным, в том числе:				
ОАО «Сулакэнерго»	2 022 556	21 432	20.10.2020	5,05% + MosPrime
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 900 000	-	20.10.2020	5,20% + MosPrime
Прочие	-	500		
Итого займы выданные:	3 922 556	21 932		

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2006	31.12.2007	Срок погашения	Годовая ставка процентов, %
Задолженность аффилированных лиц по приобретенным долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	29 925	31 261	не ранее 31.03.10	9,8
ОАО «Волжская ГЭС»	924 416	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Жигулевская ГЭС»	581 431	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	558 829	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Камская ГЭС»	520 473	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	207 325	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Воткинская ГЭС»	79 500	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	57 380	-	не ранее 28.04.08	9,8
Итого долговые ценные бумаги	2 959 279	31 261		

В течение 2007 г. Обществом было произведено досрочное погашение долгосрочных процентных займов выданных и приобретенных долгосрочных процентных векселей ДЗО и прочих организаций с целью их замещения на иные

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

источники финансирования в виде беспроцентных векселей ДЗО и прочих организаций. Данные операции были произведены для снижения затрат на строительство объектов генерации и повышения эффективности проектов в рамках Инвестиционной программы Общества, в том числе проектов технического перевооружения и реконструкции действующих объектов генерации согласно Технической политики и Производственной программы Общества.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование расходов	31.12.2006	31.12.2007
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	300 980	305 295
Выполненные НИОКР	50 000	50 000
Прочие долгосрочные активы	911	35 948
Итого прочие внеоборотные активы	351 891	391 243

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2006	31.12.2007
Оказание консультационных услуг по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	241 917	224 429
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	81 442	82 798
Прочие	1 982	72 484
Итого расходы будущих периодов	325 341	379 711
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2008 г.	24 361	74 416
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	300 980	305 295

В 2006 г. Общество привлекло кредит Европейского Банка Реконструкции и Развития (далее по тексту «ЕБРР») (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Расходы, связанные с привлечением данного кредита, в общей сумме 327 315 тыс. руб. были отнесены на расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение срока действия кредитного соглашения (максимальный срок кредита – 14 лет). Краткосрочная часть расходов будущих периодов представляет собой расходы, подлежащие списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.[illegible]

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Дебиторская задолженность (строка 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 5 564 265 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г., по состоянию на 31.12.2006 г. долгосрочная дебиторская задолженность отсутствовала.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные аффилированным лицам:
- займ ООО «ЭЗОП» - оператор Опционной Программы Общества (см. пункт 3.13.8 Пояснительной записки), в сумме 5 252 584 тыс. руб. был выдан для целей приобретения до 2 890 173 410 обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. Договор займа действует до 16.05.2011 г.
- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 173 681 тыс. руб. были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) для приобретения ценных бумаг (акций) в соответствие с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций, в соответствии с Опционной программой Общества, является внесение предоплаты членами Правления и ключевыми работниками Общества. Договоры займа действуют до 31.03.2011 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 42 885 503 тыс. руб. и 22 636 097 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2006	31.12.2007
Покупатели и заказчики	498 554	1 791 170
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	464 477	1 791 170
- услуги по сдаче в аренду имущества	34 077	-
Авансы выданные	158 287	436 064
в том числе:		
- предоплата по договорам аренды и эксплуатации энергетического оборудования	118 917	373 643
- прочие авансы выданные	39 370	62 421
Прочие дебиторы	21 979 256	40 658 269
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	20 487 845	37 996 791
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	-	470 680
- расчеты по возмещению расходов по договорам эксплуатации оборудования	353 969	65 251

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible]

Вид задолженности	31.12.2006	31.12.2007
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП "Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта	-	956 728
- расчеты по причитающимся дивидендам	798 873	-
- задолженность по налогам и сборам	79 720	650 343
- прочее	258 849	518 476
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	22 636 097	42 885 503

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 164 323 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. (66 286 тыс. руб. на 31.12.2006 г.).

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2007 г. наибольший удельный вес (87,7 %) занимает задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих организаций в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества.
Также в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007 г. отражены:

- дебиторская задолженность ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» по инвестиционному договору, который был заключен Обществом с целью совместного с ОАО «РЖД» и Федеральным агентством железнодорожного транспорта строительства участка железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, попадающей в зону влияния водохранилища Бурейской ГЭС;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные аффилированным лицам:
  - займ Фонду «Новая энергия» в сумме 460 300 тыс. руб.;
  - займ ОАО «Ленгидропроект» в сумме 7 500 тыс. руб.;
  - займ ОАО «Геотерм» в сумме 2 880 тыс. руб.

3.2.2 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	31.12.2006	31.12.2007
Краткосрочные векселя	3 097 515	11 512 887
Депозитные вклады	3 000 000	2 300 000
Предоставленные займы аффилированным лицам	-	305 040
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	6 097 515	14 117 927

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.07

(а) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	31.12.2006	31.12.2007
Задолженность аффилированных лиц по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Бурейская ГЭС»	-	1 261 930
ОАО «Волжская ГЭС»	-	991 993
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	856 281
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	680 838
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	234 643	678 441
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	623 818
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	612 800
ЗАО «Богучанская ГЭС»	186 218	501 665
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	416 000	397 000
ОАО «Камская ГЭС»	-	353 880
ОАО «Загорская ГАЭС»	-	300 000
ОАО «Каскад НЧГЭС»	725 094	257 324
ОАО «Каскад ВВГЭС»	-	225 579
ОАО «Сулакэнерго»	-	176 780
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	385 328	155 699
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	140 000
ОАО «Каббалкэнерго»	139 212	139 212
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	-	57 380
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	32 480	33 995
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденсева»	-	29 776
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	181 439	19 065
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	11 300
ОАО «Зарамагские ГЭС»	797 101	-
Итого Задолженность аффилированных лиц по краткосрочным векселям:	3 097 515	8 504 756
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ООО ФК «ОТКРЫТИЕ»	-	3 008 131
Итого краткосрочные векселя:	3 097 515	11 512 887

В 2007 г. Общество приобретало векселя ДЗО и прочих компаний по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк» и другими организациями в рамках организации финансирования объектов Инвестиционной программы Общества и пополнения оборотных средств ДЗО. Сроки платежей по данным векселям наступают по предъявлении или не позднее 31.12.2008 г.

Ставка процента по приобретаемым векселям определялась как средняя ставка заимствований Общества и ДЗО. На 2006-2010 гг. ставка процента была определена в размере 9,8 % годовых.

Векселя ООО ФК «Открытие» являются дисконтными векселями, которые были приобретены с целью размещения временно свободных денежных средств и получения дополнительного дохода от управления оборотным капиталом Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

(б) Депозитные вклады

тыс. руб.

№ п/п	Наименование банка	31.12.2006	31.12.2007	Срок окончания	Годовая ставка процентов, %
1.	ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	3 000 000	1 800 000	10.01.2008	8,75
2.	ОАО «Алемар банк»	-	500 000	11.02.2008	10,25
	Итого депозитные вклады:	3 000 000	2 300 000		

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2007 г. Уставный капитал Общества составляет 156 864 374 тыс. руб. и состоит из 156 864 373 776 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая акция.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2007 г. зарегистрированы следующие акционеры:
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 2 890 173 410 штук акций, что составляет 1,84% уставного капитала Общества;
- Номинальный держатель ООО «Депозитарные и корпоративные технологии», оказывающий услуги по хранению акций для ОАО РАО «ЕЭС России» (150 836 912 891 акций или 96,16% уставного капитала Общества) и ООО «ЭЗОП» (3 137 287 475 акций или 2% уставного капитала Общества) (письмо ОАО «Центральный московский депозитарий» от 06.02.2008 г. № 009227-001).

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. Уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Первый этап формирования Уставного капитала

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. (Протокол № 183) об участии в Открытом акционерном обществе «Федеральная гидрогенерирующая компания» уставный капитал Общества был одобрен в размере 103 951 323 тыс. руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Первый выпуск (при учреждении акционерного общества)	103 951 322 702	зарегистрирован 22.02.2005 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-Е	22.02.2005 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

В срок, установленный решением о создании Общества, ОАО РАО «ЕЭС России» оплатило уставный капитал Общества на указанную сумму следующим образом:

- денежными средствами в сумме 101 795 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций компаний на общую сумму 103 849 528 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки), принятым к учету по согласованной учредителем денежной оценке, определенной независимой компанией-оценщиком, привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

В том числе:

Наименование дочернего общества	Оценочная стоимость, тыс. руб.	Количество акций, Штук
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 170 000	4 044 618 811
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	355 896 382
ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	2 446 197 750
ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	268 511 496
ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	3 357 847 610
ОАО «Зарамагские ГЭС»	821 085	1 286 335
ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	584 671 013
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	925 226	99 973 762
ОАО «КаббалкГЭС»	839	370 000
ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	141 891
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	123 284 867
ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	4 696 529
ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	12 249 443
ОАО «Сулакэнерго»	920 511	383 832 995
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	33 170 000	1 600 718 286
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	149
Итого:	**103 849 528**	-

Второй этап формирования Уставного капитала

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества, 28.10.2005 г. (протокол № 207) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций. В результате уставный капитал Общества был увеличен на 37 003 437 154 обыкновенных акций номиналом 1 руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Второй выпуск	37 003 437 154	зарегистрирован 21.03.2006 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-E-001D	21.12.2006

Выпущенные акции были размещены по цене 1,01 руб. и полностью оплачены ОАО РАО «ЕЭС России» на сумму 37 373 471 тыс. руб. следующим образом:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

- денежными средствами в сумме 20 000 000 тыс. руб.;
- движимым и недвижимым имуществом и материально-производственными запасами на общую сумму 2 935 528 тыс. руб., в том числе движимым и недвижимым имуществом – 2 913 377 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки);
- имуществом в виде акций компаний на общую сумму 14 437 943 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)

Имущество, полученное в качестве вклада в уставный капитал Общества от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г., было принято к учету по согласованной учредителем денежной оценке, определенной независимой компанией-оценщиком, привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

В том числе:

Наименование дочернего общества	Оценочная стоимость, тыс. руб.	Количество акций, штук
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	80 671
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	5 885 070	2 687 246 448
ОАО «Загорская ГАЭС»	1 581 708	14 379 166 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	62 934	206 179
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	28 124	2 738 474
ОАО «НИИЭС»	337 681	8 358 447
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	1 347 394	618 079 908
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 779 937	739 928 345
Итого:	14 437 943	

Третий этап формирования Уставного капитала

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества, 25.05.2007 г. (протокол № 252) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций. В результате уставный капитал Общества был увеличен на 15 909 613 920 обыкновенных акций номиналом 1 руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Третий выпуск	15 909 613 920	зарегистрирован 05.07.2007 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-E-002D	15.11.2007

Для определения цены размещения дополнительных акций Общества был привлечен Консорциум независимых оценщиков в составе нескольких независимых оценочных организаций: ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.10.

предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки» и ЗАО «Российская оценка».
Справедливость рыночной стоимости одной обыкновенной именной акции Общества для определения цены размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе: BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК» и ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

Выпущенные акции были размещены по цене 1,73 руб. и оплачены следующими юридическими лицами:

- ОАО РАО «ЕЭС России» приобрело 9 882 153 035 акций на сумму 17 096 125 тыс. руб. и оплатило следующим образом:
- денежными средствами в сумме 14 950 000 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций ДЗО и прочих организаций на общую сумму 2 146 125 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)

В том числе:

Наименование ДЗО и прочих организаций	Оценочная стоимость, тыс. руб.	Количество акций, штук
ОАО «Геотерм»	682 171	34 824 500
ОАО «Сулакэнерго»	483 057	88 616 266
ОАО «Северо-Осетинская ГГК»	368 847	80 020 000
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	218 017	14 700 000
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	212 744	89 242 749
ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	68 089	133 364 156
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	457 681
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	47 639	9 204 984
ОАО «Зарамагские ГЭС»	14 817	47 098
Итого:	2 146 125	

Для определения денежной оценки акций ДЗО и прочих компаний ОАО РАО «ЕЭС России» был привлечен Консорциум независимых оценщиков в составе нескольких независимых оценочных организаций: ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ООО «Оценочная фирма «БИНОМ ®».
Справедливость рыночной стоимости акций ДЗО и прочих компаний ОАО РАО «ЕЭС России» подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК», ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

- ООО «ЭЗОП» приобрело 3 137 287 475 акций на сумму 5 427 507 тыс. руб. и оплатило денежными средствами, полученными в качестве долгосрочного беспроцентного займа Общества (см. п. 3.2.1 Пояснительной записки)
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом приобрела 2 890 173 410 акций на сумму 5 000 000 тыс. руб. и оплатила денежными средствами.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. добавочный капитал Общества составил 12 005 098 тыс. руб.и 391 080 тыс. руб. соответственно. Добавочный капитал был образован по итогам:
- второго выпуска акций в результате превышения цены размещения акций 1,01 руб. над номиналом 1 руб. в сумме 370 034 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) и передачи НДС к возмещению по движимому и недвижимому имуществу ОАО РАО «ЕЭС России» на общую сумму 21 046 тыс. руб.;
- третьего выпуска акций в результате превышения цены размещения акций 1,73 руб. над номиналом 1 руб. в сумме 11 614 018 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. по строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса числится задолженность по долгосрочным займам и кредитам в размере 15 800 000 тыс. руб.

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества, согласно решениям Совета Директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2006	31.12.2007
Задолженность перед аффилированными лицами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	3 000 000	3 000 000
Итого Задолженность перед аффилированными лицами по займам и кредитам полученным:	8 000 000	8 000 000
Задолженность перед прочими контрагентами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 300 000
ЕБРР (транш 2)	850 000	850 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	3 150 000
Morgan Stanley	-	1 500 000
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	14 300 000	15 800 000

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible]

По состоянию на 31.12.2007 г. основные условия кредитных договоров были следующими:

тыс. руб.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита	% по кредиту/ займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	1.5%+ MosPrime
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 300 000	*
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	850 000	*
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	3 150 000	*
ОАО «УК ГидроОГК»	№ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	8.23%
ОАО «Саратовская ГЭС»	№16-02-866-06 от 13.12.2006 г.	13.12.2006	2013	3 000 000	8.75%
Итого				15 800 000	

(*) Процентные ставки по кредиту ЕБРР индивидуальны для каждого транша и приблизительно составляют 3% плюс Mosprime.

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам.

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2006	Поступило /Начислено	Выбыло/ Погашено	31.12.2007
Векселя выданные	-	3 351 430	3 212 225	139 205
ОАО «АБ Открытие»	-	3 138 000	3 000 000	138 000
ОАО «АКБ ЩИТ-БАНК»	-	213 430	212 225	1 205
Проценты по займам полученным	278 032	1 300 174	1 252 157	326 049
ЕБРР	95 944	554 657	529 538	121 063
Morgan Stanley	-	71 517	54 119	17 398
Проценты по займам предоставленным аффилированным лицами:				
ОАО «УК ГидроОГК»	172 020	411 500	406 000	177 520
ОАО «Саратовская ГЭС»	10 068	262 500	262 500	10 068
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»:	278 032			465 254

Задолженность по векселям выданным представлена собственными беспроцентными векселями Общества, выпущенными в пользу банков ОАО «АБ Открытие» и ОАО «АКБ ЩИТ-БАНК» для целей опережающего финансирования Инвестиционной программы Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.[illegible]

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 1 020 728 тыс. руб. и 520 890 тыс. руб. на 31.12.2007 и 31.12.2006 гг. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Наименование поставщика / подрядчика	31.12.2006	31.12.2007
Задолженность по договорам аренды энергетического оборудования и предоставления услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования	275 502	345 119
Задолженность по договорам комиссии с ЗАО «ЦФР» по реализации электроэнергии (мощности)	122 649	361 009
Прочие	9 738	91 444
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	407 889	797 572

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка к Бухгалтерскому балансу)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2007 г. стоимость арендованных основных средств составляет 108 318 790 тыс. руб. (10 615 266 тыс. руб. на 31.12.2006 г.), из них на арендованное энергетическое оборудование приходится 108 287 314 тыс. руб. на 31.12.2007 г. (10 600 236 тыс. руб. на 31.12.2006 г.).

Советом директоров Общества была одобрена схема аренды и эксплуатации имущества ДЗО, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности Общества на произведенную электроэнергию (см. пункт 1.3 Пояснительной записки).
Услуги по содержанию, эксплуатации, ремонтам оборудования и оперативная эксплуатация имущества осуществляются персоналом ДЗО по договорам, что гарантирует целостность технологического процесса и безопасность гидротехнических сооружений.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих обществ:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Бурейская ГЭС»	-	26 269 316
ОАО «Саратовская ГЭС»	2 363 957	14 651 309
ОАО «Волжская ГЭС»	2 065 201	10 332 229
ОАО «Жигулевская ГЭС»	1 702 885	9 741 873
ОАО «Зейская ГЭС»	228 096	8 716 271
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	-	7 840 961
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	2 665 151	7 293 427
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	-	6 488 913
ОАО «Нижегородская ГЭС»	1 106 886	4 413 981
ОАО «Сулакэнерго»	-	4 060 407

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.1...

Наименование арендодателя	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Камская ГЭС»	-	2 764 466
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	2 275 679
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	319 151	1 758 781
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	148 909	896 755
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	-	782 945
Прочие	15 030	31 477
Итого	10 615 266	108 318 790

3.6.2 Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение

В декабре 2007 г. в рамках договоров хранения векселей с ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и ОАО «Чиркейгэсстрой» Обществом были приняты на хранение простые беспроцентные векселя ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Богучанская ГЭС», а также ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» на общую сумму 1 231 823 тыс. руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	31.12.2006	31.12.2007
ООО «ЭЗОП»	-	5 427 507
ОАО «Камская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Каскад ВВГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Нижегородская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
Итого:	6 300 000	11 727 507

В ноябре 2007 г. Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» в ходе третьего этапа формирования уставного капитала (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). Приобретение акций было оплачено ООО «ЭЗОП» на средства, полученные по договору займа с Обществом (см. пункт 3.2.1 Пояснительной записки).

В сентябре 2006 г. для привлечения кредита Европейского Банка Реконструкции и Развития Обществом были получены поручительства дочерних обществ ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС» и ОАО «Саратовская ГЭС».

3.6.4 Обеспечения обязательств и платежей выданные

тыс. руб.

Наименование контрагента	Должник	31.12.2006	31.12.2007
BARCLAYS BANK PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	6 712 212
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Morgan Stanley	ОАО «Саратовская ГЭС»	3 000 000	3 000 000

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 МАР

Наименование контрагента	Должник	31.12.2006	31.12.2007
Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG.	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	-	733 752
ОАО «ОГК-5»*	ОАО «Каскад НЧГЭС»	120 892	60 445
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	65 117	32 559
ОАО «ОГК -2»	ОАО «Каскад НЧГЭС»	-	58 334
ОАО «Новочеркасская ГРЭС»	ОАО «Каскад НЧГЭС»	48 516	24 258
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	7 293	3 647
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	29 530	14 765
Итого:		8 271 348	15 639 972

(*) В сентябре 2007 г. ОАО «ОГК-5» было выделено в рамках первой реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и следовательно, перестало являться его дочерним обществом.

В марте 2007 г. Общество предоставило поручительство по кредиту на сумму 520 млн. долл., привлеченному ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки). Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные средства направляются на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными компаниями Группы РУСАЛ.

В апреле 2007 г. Общество предоставило поручительство по контракту на поставку и замену гидроагрегата №2 Угличской ГЭС, заключенного с Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG. В рамках данного поручительства Общество обязуется нести солидарную ответственность за исполнение обязательств ОАО «Каскад ВВ ГЭС» по вышеуказанному контракту.

В июле 2006 г. Общество выступило поручителем по пятилетним рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК» серии 01. В соответствии с договором поручительства Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и порядке, установленными эмиссионными документами. Поручительство вступило в действие с момента государственной регистрации выпуска облигаций и до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств, возникающих в результате размещения облигаций ОАО «УК ГидроОГК». Выдача поручительства одобрена Решением Совета директоров Общества от 28.12.2005 г.

В декабре 2006 г. Общество выступило поручителем по договору о предоставлении ОАО «Саратовская ГЭС» кредитной линии в размере 3 млрд. руб. сроком до 7 лет, организованной банком Morgan Stanley.

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. Обществом были выданы поручительства компаниям Группы РАО «ЕЭС России» в отношении кредитных

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

обязательств своих ДЗО на общую сумму 271 348 тыс. руб. и 101 004 тыс. руб. соответственно.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес (99,7 %) в общем объеме доходов Общества занимает выручка от реализации электроэнергии и мощности. Увеличение показателя 2007 г. относительно 2006 г. связано в частности с тем, что начиная с 01.01.2007 г. в аренде у Общества находилось оборудование 15-ти ДЗО, а в 2006 году Общество арендовало оборудование у 8-ми ДЗО (см. пункт 1.3 Пояснительной записки).

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего (строка 010)	41 797 725	5 494 223
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	41 671 969	5 430 513
Выручка от реализации тепловой энергии	122 477	33 612
Прочие	3 279	30 098

В 2007 г. с целью улучшения структуры дебиторской задолженности Общества расчеты за реализованную электроэнергию по регулируемым договорам с нижеперечисленными контрагентами осуществлялись краткосрочными беспроцентными векселями, выпущенными ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк», а именно:

тыс.руб.

Наименование предприятия	Выручка с НДС	Выручка без НДС	Оплачено векселями в течение 2007 г.	Итого не оплачено на 31.12.2007
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	455 117	385 692	123 551	262 141
ОАО «Калмэнергосбыт»	26 697	22 625	18 766	3 859
ОАО «Ингушэнерго»	15 559	13 185	10 041	3 144
ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»	9 501	8 052	6 764	1 288
ОАО «Каббалкэнерго»	7 350	6 229	5 858	371
Итого:	514 224	435 783	164 980	270 803

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации от 03.08.2006 г. финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007 г. осуществлялось путем передачи целевых инвестиционных средств (далее по тексту «ЦИС») в Общество.

В качестве механизма передачи ЦИС Минпромэнерго и ФСТ России было принято решение о включении в тариф Общества на поставку на ОРЭ инвестиционной составляющей.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества, в 2007 г. составил 5 864 033 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 [illegible]

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	33 293 839	5 951 781
в том числе:		
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	22 666 907	3 709 372
Покупная электроэнергия	7 558 093	1 751 286
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	1 110 481	237 134
Лизинг энергетического оборудования	489 819	68 150
Покупная мощность	56 628	-
Услуги по организации функционирования рынка	42 837	10 781
Заработная плата	289 923	44 838
Единый социальный налог	34 147	8 059
Консультационные и информационные услуги	355 318	38 041
Амортизация объектов основных средств	112 022	33 448
Расходы по реорганизации	103 369	-
Налог на имущество	62 772	22 507
Налог за пользование водными объектами	24 782	-
Аренда помещений	21 723	1 491
Расходы на рекламу	21 158	-
Прочие расходы	343 860	26 674

По строке 760 формы № 5 расходы, отраженные по строке 020 формы № 2, расшифрованы по элементам затрат. По строке 766 формы № 5 отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

3.8 Прочие доходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Прочие доходы (строка 090) всего	23 499 344	4 437 360
в том числе:		
Доходы от реализации векселей	23 267 765	4 074 191
Возмещение убытков по соглашению в зоне торговли мощностью	100 920	9 017
Возмещение расходов по договорам эксплуатации	42 462	353 970
Прочие доходы	88 197	182

3.9 Прочие расходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Прочие расходы (строка 100) всего	23 717 175	4 287 915
в том числе:		
Расходы от реализации векселей	23 263 647	4 071 148
Резерв по сомнительным долгам	164 323	66 286
Благотворительность	160 138	7 322
Прочие расходы	129 067	143 159

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31 [illegible]

3.10 Налоги

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 612 132 тыс. руб. (в 2006 г. налог на прибыль отсутствовал по причине налогового убытка). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 433 312 тыс. руб. (в 2006 г. – 1 544 620 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль следующих доходов и расходов:

Доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 2 479 480 тыс. руб. в 2007 г. (1 787 065 тыс. руб. в 2006 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в т.ч.:

- Дивиденды полученные на сумму 2 467 857 тыс. руб. в 2007 г. (1 787 065 тыс. руб. в 2006 г.);
- Прочие доходы в сумме 11 623 тыс. руб.

Расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 1 046 168 тыс. руб. в 2007 г. (242 445 тыс. руб. в 2006 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в т.ч.:

- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 211 556 тыс. руб.;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 164 323 тыс. руб.;
- расходы на благотворительность в сумме 160 138 тыс. руб.;
- расходы, связанные с реорганизацией в сумме 103 369 тыс. руб.;
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 68 361 тыс. руб.;
- убытки прошлых лет в сумме 66 286 тыс. руб.;
- невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета, в сумме 58 750 тыс. руб. и другие расходы.
- прочие расходы в сумме 213 385 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 195 тыс. руб. (2006 г. – 53 000 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2007 г., связаны с применением разных способов расчета амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2007 г. составила 9 450 766 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль за 2006 г. отсутствовала).

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям и, в связи с этим,

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.[illegible]

существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.11 Дивиденды

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», исполняющий функции внеочередного общего Собрания акционеров Общества до 27.08.2007 г. (см. пункт 1.4.1 Пояснительной записки), принял решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 г., с учетом выплаты дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев 2006 г. в общей сумме 1 146 504 тыс.руб.
В 2007 г. Общество выплатило следующие промежуточные дивиденды:

Период, за который начислены дивиденды	Протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»	Размер дивидендов на одну акцию (руб.)	Количество акций (шт.)	Общая сумма дивидендов (тыс.руб.)
Промежуточные за 1 квартал 2007 г.	№ 254 от 22.06.2007 г.	0,00793872	140 954 759 856	1 119 000
Итого:				1 119 000

По состоянию на 31.12.2007 г. в бухгалтерском балансе по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отражена чистая прибыль за вычетом начисленных промежуточных дивидендов.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	2007	2006
Базовая прибыль за отчетный год (тыс.руб.)	8 615 731	1 504 245
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	142 280 561 016	103 951 322 702
Базовая прибыль на акцию, руб.	0.06055	0.01447

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.08

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2007
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2007 г., штук акций	140 954 759 856
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества 15.11.2007 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки)	15 909 613 920
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2007 г., штук акций	156 864 373 776
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2007 г., штук акций	156 864 373 776
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (140 954 759 856 штук *11месяцев +156 864 373 776 * 1 месяц)/12 месяцев	142 280 561 016

3.13 Аффилированные лица

3.13.1 Головное общество

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество контролируется ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 96,16 % обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи аффилированным лицам

Выручка Общества от продаж аффилированным лицам составила:

тыс. руб.

Наименование покупателя	2007	2006
Продажи на регулируемом секторе ОРЭ (РД)		
ОАО «ДЭК»	3 970 292	-
ОАО «Самараэнерго»	2 264 367	202 775
ОАО «Саратовэнерго»	2 183 330	200 342
ОАО «Хакасэнергосбыт»*	1 661 288	245 660
ОАО «Пермэнергосбыт»*	1 430 900	7 459
ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»*	885 600	-
ОАО «Пензаэнергосбыт»	803 426	174 628
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	618 523	4 826
ОАО «Волгоградэнергосбыт»	589 836	34 967
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»*	579 658	-
ОАО «Ставропольэнергосбыт»	573 538	3 791
ОАО «Костромская сбытовая компания»	495 899	4 595
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	494 291	74 824
ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»*	437 433	8 677
ОАО «Орелэнергосбыт»	406 613	42 247
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	385 693	24 529
ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»	371 538	32 732
ОАО «Кузбассэнергосбыт»*	345 627	192 087
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	335 722	50 633
ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»*	310 674	175 720
ОАО энергетики и электрификации «Ульяновскэнерго»	300 800	66 706
ОАО «Дальэнерго»	220 885	69 048

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Наименование покупателя	2007	2006
ОАО «Брянская сбытовая компания»	187 420	25 581
ОАО «Вологодская сбытовая компания»*	182 232	127 157
ОАО «Хабаровскэнерго»	174 770	10 711
ОАО «Мариэнергосбыт»*	169 036	1 506
ОАО «Кировэнергосбыт»*	140 860	316
ОАО «Мосэнергосбыт»	140 157	262 326
ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»	138 966	51 230
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	100 906	25 231
Прочие менее 100 млн.руб.	915 730	528 373
ИТОГО продажи по РД:	21 816 010	2 648 677
Продажи на свободном секторе ОРЭ (СДД)		
ОАО «ОГК-5»*	566 142	-
ОАО «ТГК-5»*	83 104	-
Прочие	22 022	28 836
ИТОГО продажи по СДД:	671 268	28 836
Прочие продажи аффилированным лицам	7 085	1 155
ИТОГО:	22 494 363	2 678 668

(*) В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» данные компании выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и перестали являться аффилированными лицами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России»

Продажи аффилированным лицам представлены продажами электрической энергии на регулируемом секторе ОРЭ, осуществляемые по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

3.13.3 Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2007	2006
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования		
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	4 133 648	698 732
ОАО «Саратовская ГЭС»	3 213 263	1 186 950
ОАО «Волжская» ГЭС	2 445 523	403 944
ОАО «Жигулевская ГЭС»	2 289 266	386 299
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 671 095	-
ОАО «Камская ГЭС»	1 648 836	-
ОАО «Зейская ГЭС»	1 313 436	291 774
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	1 294 602	-
ОАО «Воткинская ГЭС»	1 008 983	-
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	833 281	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	780 689	116 855

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Наименование поставщика	2007	2006
ОАО «Нижегородская ГЭС»	751 117	402 537
ОАО «Каскад ВВГЭС»	594 941	222 280
ОАО «Сулакэнерго»	341 604	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	243 404	-
Итого Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования:	22 563 688	3 709 371
Лизинг		
ОАО «Бурейская ГЭС»	248 816	-
ОАО «Волжская» ГЭС	132 661	38 315
ОАО «Жигулевская ГЭС»	108 342	29 835
Итого Лизинг:	489 819	68 150
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»	1 110 481	237 134
Прочие закупки у аффилированных лиц	73 076	-
ИТОГО:	24 237 064	4 014 655

В 2007 г. Обществу были оказаны услуги по договорам аренды, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования. Основой определения стоимости услуг являлась выр учка Общества от реализации электроэнергии за минусом инфраструктурных платежей, арендной платы, покупной электроэнергии и ЦИС.

3.13.4 Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2006	31.12.2007
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные		
ОАО «Бурейская ГЭС»	5 592 005	12 184 518
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	5 763 005
ОАО «Сулакэнерго»	50 000	3 632 378
ОАО «Богучанская ГЭС»	6 347 502	2 969 400
ОАО «Зарамагские ГЭС»	14 158	2 072 872
ОАО «Каскад НЧГЭС»	155 537	2 034 487
ОАО «РАО ЕЭС России»	6 219 851	2 023 409
ОАО «Каббалкэнерго»	1 802 209	1 802 209
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	-	970 300
ОАО «Каскад ВВГЭС»	-	570 000
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	6 583	481 647
ЗАО «Богучанская ГЭС»	-	437 287
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	421 525
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	-	294 445
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	-	286 515
ОАО «Волжская» ГЭС	-	285 000
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	275 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	190 000
ОАО«Нижне-Бурейская ГЭС»	-	147 466
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	117 000

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата

Наименование дебитора	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Ирганайская ГЭС»	-	110 680
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	-	109 536
Прочие	300 000	411 782
Итого Краткосрочные беспроцентные векселя полученные:	20 487 845	37 590 461
Расчеты по электроэнергии и мощности		
ОАО «ДЭК»	-	767 046
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	28 312	247 865
ОАО «Тываэнергосбыт»	-	48 635
ОАО «Ставропольэнергосбыт»	-	27 047
Прочие	62 069	18 386
Итого Расчеты по электроэнергии и мощности:	90 381	1 108 979
Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные		
ООО «ЭЗОП»	-	5 252 584
Фонд «Новая энергия»	-	598 300
ОАО «Ленгидропроект»	-	7 500
ОАО «Геотерм»	-	2 880
Итого Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные:	-	5 861 264
Прочие расчеты с аффилированными лицами	1 508 138	870 705
ИТОГО:	22 086 364	45 431 409

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. задолженность Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 431	293 602
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	-	146 834
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	21 784
ОАО «Сулакэнерго»	375	21 084
ОАО «Зейская ГЭС»	12 008	14 644
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	-	10 095
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	4 280
ОАО «Волжская» ГЭС	114 793	-
ОАО «Жигулевская ГЭС»	80 855	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»	25 301	-
ОАО «Саратовская ГЭС»	20 067	871
Прочие	77 739	6 708
ИТОГО:	332 569	519 902

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата

3.13.5 Займы, предоставленные аффилированными лицами

Долгосрочные займы, предоставленные аффилированными лицами (строка 510 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2007	2006
Задолженность на 31.12.2006 г.	8 000 000	-
Получено в отчетном году	-	8 000 000
Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31.12.2007 г.	8 000 000	8 000 000

3.13.6 Займы, предоставленные аффилированным лицам

Долгосрочные и Краткосрочные займы (включая долгосрочные и краткосрочные векселя полученные), предоставленные аффилированным лицам (строки 140+250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2007	2006
Задолженность на 31.12.2006 г.	9 979 351	450 000
Выдано	14 004 964	13 526 410
Возвращено/ Переведено в краткосрочные займы выданные	15 121 326	3 997 050
Задолженность на 31.12.2007 г., в том числе	8 862 989	9 979 351
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	53 193	6 881 836
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	8 809 796	3 097 515

3.13.7 Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование предприятия	2007	2006
ОАО «Саратовская ГЭС»	968 405	469 187
ОАО « Камская ГЭС»	400 859	75 219
ОАО «Волжская ГЭС»	341 836	192 322
ОАО «Жигулевская ГЭС»	322 048	481 651
ОАО «Нижегородская ГЭС»	141 351	102 761
ОАО «Воткинская ГЭС»	129 525	16 857
ОАО «Загорская ГАЭС»	79 213	129 304
ОАО «Каскад ВВГЭС»	42 598	16 486
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	246 392
Прочие:	42 022	56 886
ИТОГО:	2 467 857	1 787 065

3.13.8 Вознаграждения и займы директорам

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31.[illegible]

В 2007 и 2006 гг. Общество выплатило членам Совета директоров и Правлению Общества вознаграждения (в том числе, заработную плату) на сумму 22 257 тыс. руб. и 13 169 тыс. руб. соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол №32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается Договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

Также см. пункт 3.2.1 Пояснительной записки.

3.14 Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15 Реорганизация

Решение о реорганизации Общества в форме присоединения к Обществу его дочерних и зависимых обществ, дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России», а также компаний, выделяемых из ОАО РАО «ЕЭС России», принято Общим Собранием акционеров Общества от 12.10.2007 г. (протокол б/н от 16.10.2007) (см. пункт 1.1 Пояснительной записки).
Договор о присоединении был подписан 30.10.2007 г. в отношении 24 компаний, перечисленных в пункте 3.15.1 Пояснительной записки.
Оценка передаваемых согласно передаточным актам основных средств ДЗО, перечисленных в пункте 3.15.1 Пояснительной записки, была произведена по рыночной стоимости, подтвержденной отчетом оценщика.
Данная оценка основных средств ДЗО была произведена компанией ООО «Институт проблем предпринимательства» по состоянию на 08.01.2008 г.
Оценка передаваемого имущества выделяемых из ОАО РАО «ЕЭС России» и отражаемого в передаточных актах ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК»,

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31 [illegible]

ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», будет произведена по остаточной стоимости, определяемой по данным бухгалтерского учета.

Согласно договору присоединения и действующему законодательству Общество является правопреемником по всем правам и обязанностям присоединяемых компаний в соответствии с передаточными актами, составленными по состоянию 30.06.2007 г.

Сумма расходов на реорганизацию в 2007 г. составила 103 369 тыс. руб. (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.15.1 Этапы реорганизации

Этап 1.

- Дополнительная эмиссия акций Общества для целей конвертации акций присоединяемых ДЗО в акции Общества;
- Присоединение к Обществу следующих ДЗО:
  ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская ГГК», ЗАО «ЭОЗ».

В рамках реализации данного этапа 29.12.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительные выпуски обыкновенных именных акций Общества №№ 1-01-55038-E-003D по 1/01-55038-E-028D. По данным Отчетов об итогах выпусков, зарегистрированных ФСФР России 29.01.2008 г., количество выпущенных акций составило 38 996 122 959 штук.

09.01.2008 г. в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности вышеперечисленных ДЗО путем реорганизации в форме присоединения к Обществу (см. пункт 3.16 Пояснительной записки).

Этап 2.

- Дополнительная эмиссия акций Общества для целей конвертации акций присоединяемых компаний в акции Общества;
- Присоединение к Обществу ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».
  ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК» будут созданы в результате завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения с одновременным присоединением к Обществу.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

Второй этап реорганизации планируется завершить к июлю 2008 года.

После завершения реорганизации Общество будет представлять единую операционную компанию с прямым участием в уставном капитале Общества акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» и акционеров ДЗО. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества будет не менее 50% плюс 1 акция.

3.15.2 Условия реорганизации (коэффициенты конвертации)

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 27.07.2007 г. были утверждены коэффициенты конвертации акций ДЗО в акции Общества, которые были определены на основании оценки рыночной стоимости акций указанных обществ по состоянию на 01.04.2007 г. Оценка рыночной стоимости акций для целей определения коэффициентов конвертации осуществлена Консорциумами оценщиков: Консорциум №1 в составе ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ЗАО «Российская оценка»; Консорциум №2 в составе ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ООО «Оценочная фирма «БИНОМ ®».
Справедливость коэффициентов конвертации акций ДЗО в акции Общества подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК», ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

3.16 События после отчетной даты

09.01.2008 г. был завершен первый этап реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ЗАО «ЭОЗ». В ходе реорганизации была осуществлена конвертация акций присоединяемых ДЗО в акции Общества. Акции дочерних и зависимых компаний были сконвертированы в дополнительные акции Общества (государственные регистрационные номера выпуска с 1-01-55038-E-003D по 1/0155038-E-028D) в количестве 38 996 122 959 штук на дату внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записей о прекращении деятельности данных компаний (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31.12.08

Изменения, касающиеся дополнительной эмиссии акций и увеличения Уставного капитала Общества, были внесены в учредительные документы Общества 11.02.2008 г.

В результате дополнительной эмиссии акций уставный капитал Общества был увеличен и по состоянию на 11.02.2008 г. составил 195 860 497 735 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб.
Структура акционерного капитала по состоянию на 11.02.2008 г.:

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале
ОАО РАО «ЕЭС России»	77,93%
Российская Федерация	1,53%
ООО «ЭЗОП»	1,61%
Прочие юридические лица и номинальные держатели	15,94%
Физические лица	2,99%

По итогам осуществления первого этапа реорганизации Общества в форме присоединения 20-ти вышеуказанных ДЗО величина нераспределенной прибыли Общества увеличится на разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли присоединенных обществ на дату присоединения, которая составит примерно 27 млрд. руб.

В феврале 2008 г., в целях публичного обращения обыкновенных акций на российских фондовых биржах, акции Общества прошли процедуру допуска ценных бумаг к торгам у основных организаторов торговли на российском рынке ценных бумаг – Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и Фондовой бирже РТС (РТС).
Торги ценными бумагами Общества в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и в ОАО «РТС» начались 11.02. 2008 года.

21.02.2008 г. Общество выдало гарантию компании AREVA T&D S.A. по контракту на поставку оборудования и услуг для ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Стоимость оборудования и услуг по контракту составляет 78 161 тыс. Евро.
Сумма гарантии равна 50% всех текущих и будущих обязательств по платежам в пользу AREVA T&D S.A.

3.17 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2007 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 15 639 972 тыс. руб. (на 31.12.2006 г. – 8 271 348 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с этими поручительствами.

В связи с завершением первого этапа реорганизации Общества, состоявшегося 09.02.2008 г., путем присоединения к нему 20-ти ДЗО (см. пункт 3.15.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата 31

Пояснительной записки), Общество является правопреемником по судебным процессам ДЗО, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Председатель Правления В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер О.В. Отто

«31» марта 2008 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 31.03.08

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФЕДЕРАЛЬНАЯ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ 2007 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционеру Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 года, действительна по 20 мая 2012 года.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (сокращенное наименование – ОАО «ГидроОГК»).

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб. 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»

Акционеру Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»

1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского

учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.3 Пояснительной записки Общества о причинах нестражения в его финансовой (бухгалтерской) отчетности финансовых вложений в дочерние предприятия по их текущей рыночной стоимости. Данное решение Общества связано с его реорганизацией, в результате которой вышеуказанные дочерние предприятия прекратили свое существование и вошли в состав Общества как филиалы по состоянию на 09.01.2008 г.

«31» «марта» 2008 года

Директор акционерного общества *Д. Грей*

Аудитор *Т. В. Сиротинская*
Квалификационный аттестат № К 009372
в области общего аудита
бессрочный

Приложение III. ***Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2008 год***

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	55 095
Основные средства	120	3 062 766	244 340 764
Незавершенное строительство	130	1 063 915	33 702 694
Долгосрочные финансовые вложения	140	124 872 069	62 949 148
Отложенные налоговые активы	145	36 274	-
Прочие внеоборотные активы	150	391 243	987 069
Итого по разделу I	**190**	**129 426 267**	**342 034 770**
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе:	210	104 651	717 039
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	30 235	623 252
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	1 993
расходы будущих периодов	216	74 416	91 794
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	36 788	300 497
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	230	5 564 265	9 767 197
покупатели и заказчики	231	-	630
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	42 885 503	60 258 419
покупатели и заказчики	241	1 791 170	3 386 573
Краткосрочные финансовые вложения	250	14 117 927	23 036 307
Денежные средства	260	1 905 766	5 179 445
Прочие оборотные активы	270	-	134
Итого по разделу II	**290**	**64 614 900**	**99 259 038**
БАЛАНС	**300**	**194 041 167**	**441 293 808**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	156 864 374	245 014 059
Добавочный капитал	420	12 005 098	92 369 450
Резервный капитал в том числе:	430	106 453	970 610
резервы, образованные в соответствии с с законодательством	431	106 453	970 610
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 779 260	71 749 820
Итого по разделу III	**490**	**176 755 185**	**410 103 939**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	15 800 000	17 562 824
Отложенные налоговые обязательства	515	-	77 554
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	115 630
Итого по разделу IV	**590**	**15 800 000**	**17 756 008**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	465 254	1 073 584
Кредиторская задолженность в том числе:	620	1 020 728	12 261 424
поставщики и подрядчики	621	797 572	1 739 286
задолженность перед персоналом организации	622	17 285	6 398
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 706	4 103
задолженность по налогам и сборам	624	25 884	4 059 442
прочие кредиторы	625	175 281	6 452 195
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	18 457
Доходы будущих периодов	640	-	80 396
Итого по разделу V	**690**	**1 485 982**	**13 433 861**
БАЛАНС	**700**	**194 041 167**	**441 293 808**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	108 318 790	8 375 908
в том числе: по лизингу	911	4 494 368	6 540 039
аренда помещения	912	2 199	3 785
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 231 823	2 104
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	441 988
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	11 727 507	7 722 719
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	15 639 972	19 731 712
Износ жилищного фонда	970	-	588
Бланки строгой отчетности	991	8	29

И.О. Председателя Правления _____ (подпись) **В.А. Зубакин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество ОАО "РусГидро" Красноярский край, г. Красноярск, ул. Октябрьская, 19 ОГРН 1042401801499 "РусГидро"

ПРИЛ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 25 МАР 2009

Аудитор

25 марта 2009 года

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"** по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	61 877 186	41 797 725
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(38 218 482)	(33 293 839)
Валовая прибыль	029	23 658 704	8 503 886
Прибыль от продаж	050	23 658 704	8 503 886
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 215 241	1 430 145
Проценты к уплате	070	(1 382 963)	(1 300 174)
Доходы от участия в других организациях	080	60 895	2 467 857
Прочие доходы	090	22 559 068	23 499 344
Прочие расходы	100	(23 270 848)	(23 717 175)
Прибыль до налогообложения	**140**	**23 840 097**	**10 883 883**
Отложенные налоговые активы	141	140 357	47
Отложенные налоговые обязательства	142	(215 388)	-
Текущий налог на прибыль	150	(7 284 525)	(2 268 184)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(30 302)	(15)
Чистая прибыль отчетного периода	**190**	**16 450 239**	**8 615 731**
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 681 035	(343 995)
Базовая прибыль на акцию, руб.	201	0,07839	0,06055

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	26 190	395	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	108	3 514	1 728	66 286
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	402 696	2 508	155 796	5 672
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	193 308	373 752	156	137
Отчисления в оценочные резервы	250	X	709 205	X	164 323
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	752	154	-	-

И.О. Председателя Правления (подпись) **В.А. Зубакин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2009 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

	КОДЫ
Форма N3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
по ОКЕИ	384

Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ
Единица измерения: тыс.руб

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	140 954 760	391 080	31 241	357 741	141 734 822
2007 (предыдущий год)						
Остаток на 1 января предыдущего года	030	140 954 760	391 080	31 241	357 741	141 734 822
Чистая прибыль	032	X	X	X	8 615 731	8 615 731
Дивиденды	033	X	X	X	(1 119 000)	(1 119 000)
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	75 212	(75 212)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	051	15 909 614	11 614 018	X	X	27 523 632
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
2008 (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	100	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Чистая прибыль	102	X	X	X	16 450 239	16 450 239
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	430 787	(430 787)	-
Увеличение величины капитала за счет: реорганизации юридического лица	123	88 149 685	80 405 373	433 370	47 910 087	216 898 515
прочее	124	-	-	-	41 021	41 021
Уменьшение величины капитала за счет: прочее	134	-	(41 021)	-	-	(41 021)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	31 241	75 212	-	106 453
данные отчетного года	152	106 453	864 157	-	970 610
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	66 286	164 323	(66 286)	164 323
данные отчетного года	172	164 323	708 744	-	873 067
Резервы предстоящих расходов:					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(наименование резерва)					
данные отчетного года	182	-	524	-	524

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	176 755 185	410 184 335

И.О. Председателя Правления _____ (подпись) **В.А. Зубакин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2009 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008г.

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: в тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**010**	**1 905 762**	**88 182**
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	73 150 314	49 372 944
Прочие доходы	110	5 462 790	931 929
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 780 884)	(38 927 165)
на оплату труда	160	(3 430 710)	(236 125)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 605 995)	(3 180 166)
на расчеты по налогам и сборам	180	(16 364 929)	(4 534 858)
на прочие расходы	190	(2 086 387)	(2 407 182)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**200**	**31 344 199**	**1 019 377**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	18 273	588
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	32 740 130	71 369 839
Полученные дивиденды	230	44 447	3 266 862
Полученные проценты	240	2 385 194	865 943
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	375 338	4 226 048
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	5 248	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	(3 301 423)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(18 272 246)	(2 417 308)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(62 261 831)	(90 378 512)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(5 931 591)	(6 491 727)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(6 363)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**340**	**(50 903 401)**	**(22 859 690)**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	6 001 349	25 377 507
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	21 253 400	1 500 000
Прочие поступления по финансовой деятельности	370	197 650	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(1 827 856)	(3 212 225)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(2 791 705)	(7 389)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**430**	**22 832 838**	**23 657 893**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	3 273 636	1 817 580
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**450**	**5 179 398**	**1 905 762**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

И.О. Председателя Правления _____ (подпись) **В.А Зубакин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2009 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 года

		КОДЫ
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма /форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	**010**	**-**	**4 389**	**-**	**4 389**
в том числе: у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	011	-	183	-	183
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	-	4 206	-	4 206

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	**050**	**-**	**1 689**
в том числе: Объектов интеллектуальной собственности:	051	-	1 689
патентов	052	-	67
прочих объектов интеллектуальной собственности	052	-	1622

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	434 983	35 656 979	(156 344)	35 935 618
Сооружения и передаточные устройства	071	1 767 571	170 731 744	(2 518 870)	169 980 445
Машины и оборудование	072	989 296	44 397 886	(246 856)	45 140 326
Транспортные средства	073	4 856	481 683	(8 339)	478 200
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	9 693	249 070	(3 032)	255 731
Многолетние насаждения	077	-	35 098	-	35 098
Другие виды основных средств	078	39	22 358	(171)	22 226
Земельные участки и объекты природопользования	079	-	2 553	-	2 553
Итого	**090**	**3 206 438**	**251 577 371**	**(2 933 612)**	**251 850 197**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению от
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 MAP 2009
Аудитор

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	**140**	**143 672**	**7 509 433**
в том числе:			
зданий и сооружений	141	63 314	3 594 085
машин, оборудования, транспортных средств	142	76 981	3 860 737
других	143	3 377	54 611
Передано в аренду объектов основных средств - всего	**150**	**7 529**	**1 110 944**
в том числе:			
здания и сооружения	151	765	1 036 440
машины, оборудование, транспортные средства	152	6 764	41 097
другие	153	-	33 407
Переведено объектов основных средств на консервацию	**155**	-	**27 266**
Получено объектов основных средств в аренду - всего	**160**	**108 318 790**	**8 375 908**
в том числе:			
здания и сооружения	161	2 199	422 949
машины, оборудование, транспортные средства	162	20 272	2 234 977
аренда энергетического оборудования	163	108 287 314	4 368 575
прочие	164	9 005	1 349 407
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	**165**	-	**4 163 733**
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	**166**	-	**3 049 161**

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	66 657	(14 263)	52 394
в том числе: расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	-	66 657	(14 263)	52 394

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Справочно	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	50 000	179 800

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	124 818 876	50 975 623	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	124 720 483	50 698 365	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	31 261	9 457 492	11 512 887	10 692 755
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	31 261	9 457 492	11 512 887	10 692 755
Предоставленные займы	525	21 932	-	305 040	100 000
Депозитные вклады	530	-	2 516 557	2 300 000	11 374 630
Прочие	535	-	-	-	868 922
Итого	**540**	**124 872 069**	**62 949 672**	**14 117 927**	**23 036 307**
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	50 744	28 848 770	-	-
Итого	**570**	**50 744**	**28 848 770**	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	43 049 826	61 131 486
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 955 493	4 255 576
авансы выданные	612	436 064	2 073 279
прочая	613	40 658 269	54 802 631
долгосрочная - всего	620	5 564 265	9 767 197
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	630
авансы выданные	622	-	1 541 861
прочая	623	5 564 265	8 224 706
Итого	**630**	**48 614 091**	**70 898 683**
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	650	1 485 982	13 353 465
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	797 572	1 739 286
авансы полученные	652	168 584	28 579
расчеты по налогам и сборам	653	25 884	4 059 442
кредиты	654	465 254	342 714
займы	655	-	730 870
прочая	656	28 688	6 452 574
долгосрочная - всего	660	15 800 000	17 678 454
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	661	-	1 016
кредиты	662	7 800 000	12 562 824
займы	663	8 000 000	5 000 000
прочая	664	-	114 614
Итого	**670**	**17 285 982**	**31 031 919**

ПРИЛОЖЕНИЕ
аудиторскому
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР
Аудитор

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	12 364 788	7 579 076
Затраты на оплату труда	720	2 950 017	289 923
Отчисления на социальные нужды	730	473 933	34 147
Амортизация	740	7 362 851	112 022
Прочие затраты	750	15 066 893	25 278 671
Итого по элементам затрат	**760**	**38 218 482**	**33 293 839**
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	247 952	54 370

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	**810**	**11 727 507**	**469 803**
Имущество, находящееся в залоге	**820**	**-**	**7 252 916**
из него: ценные бумаги и иные финансовые вложения	821	-	7 244 609
прочее	822	-	8 307
Выданные - всего	**830**	**15 639 972**	**19 731 712**

И.О. Председателя Правления _____ (подпись) **В.А. Зубакин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

25 марта 2009 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Открытое акционерное общество «РусГидро»

Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности за 2008 год

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Содержание

I. Общие сведения 20

1.1 Сведения об Обществе 20
1.2 Филиалы Общества 22
1.3 Основные виды деятельности Общества 24
1.4 Органы управления Обществом 25
1.4.1 Общее собрание акционеров 25
1.4.2 Совет директоров 26
1.4.3 Правление Общества 27
1.4.4 Ревизионная комиссия 27
1.5 Завершение реорганизации Общества в форме присоединения 28

II. Учетная политика 32

2.1 Основа составления 32
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства 32
2.3 Основные средства 32
2.4 Финансовые вложения 34
2.5 Материально-производственные запасы 35
2.6 Расходы будущих периодов 35
2.7 Задолженность покупателей и заказчиков 35
2.8 Уставный, добавочный и резервный капитал 36
2.9 Кредиты и займы полученные 36
2.10 Признание доходов 37
2.11 Признание расходов 37
2.12 Изменения в учетной политике 38
2.13 Вступительные и сравнительные данные 39

III. Раскрытие существенных показателей 40

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) 40
3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса) 40
3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса) 40
3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бух. баланса) 42
3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса) 47
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) 48
3.2.1 Материально-производственные запасы (строка 211 Бух. баланса) 48
3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бух. баланса) 48
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бух. баланса) 51
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) 52
3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса) 52
3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса) 55
3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса) 55
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 55
3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса) 55
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) 56
3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса) 56
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса) 57
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка к Бух. балансу) 58
3.6.1 Арендованные основные средства 58

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные 59
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные 59
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2) 61
3.7.1 Структура выручки 61
3.7.2 Структура затрат 62
3.8 Прочие доходы 62
3.9 Прочие расходы 63
3.10 Налоги 63
3.11 Дивиденды 65
3.12 Прибыль на акцию 65
3.13 Связанные стороны 65
3.13.1 Головная организация 65
3.13.2 Продажи связанным сторонам 66
3.13.3 Закупки у связанных сторон 66
3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом 68
3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами 68
3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами 70
3.13.7 Займы выданные, векселя получ. и права требования от связ. сторон 70
3.13.8 Доходы от участия в других организациях 71
3.13.9 Вознаграждения Членам совета Директоров и Правления 72
3.14 Информация по сегментам 72
3.15 События после отчетной даты 73
3.16 Условные обязательства 74

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»* – далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица №1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2008 г. составила 5 478 человек (31.12.2007 г. – 321 человек). Увеличение численности произошло в связи с реорганизацией Общества.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже начиная с 11.02.2008 г.

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. Целевая модель определяла, что после завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними обществами, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале операционной компании согласно целевой модели должна составить не менее 50% + 1 акция.
27.04.2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена схема ускоренной консолидации Общества в единую операционную компанию, предусматривающая следующие этапы:

Этап 1. Дополнительная эмиссия акций Общества в 2007 г.:

Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято Общим собранием акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 25.05.2007 г. (протокол № 252).

---

* Решением Общего собрания акционеров 25.06.2008 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое фирменное наименование Общества - Открытое акционерное общество «РусГидро», ОАО «РусГидро» (прежнее фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «ГидроОГК»)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО «Группа компаний «Аудит»
Дата 26 МАР 2009
Аудитор

05.07.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-002D в количестве 110 000 000 000 штук, размещаемых по закрытой подписке в пользу ООО «ЭЗОП», ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 01.11.2007 г. В результате дополнительной эмиссии было размещено 15 909 613 920 акций в пользу ООО «ЭЗОП», ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации.

В оплату дополнительных акций ОАО «РусГидро» были внесены принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России»:

- акции обществ, созданных в результате реорганизации АО-энерго;
- имущество ГЭС;
- акции (дополнительные акции) обществ, созданных на основе имущества ГЭС, принадлежащего ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России»;
- иное имущество, подлежащее включению в состав ОАО «РусГидро» в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003г. №1254-р.

Этап 2. Реорганизация Общества в 2008 г.:

Решение о реорганизации было принято Внеочередным Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 12.10.2007 г. (протокол от 16.10.2007 г.).

В рамках реорганизации произведено присоединение 22 дочерних и зависимых обществ (далее по тексту ДЗО), а также ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», выделенных при реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». Данный этап подробно описан в пункте 1.5 Пояснительной записки.

Формирование целевой модели функционирования Общества было завершено в июле 2008 г.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,37% без учета фактического дополнительного размещения в пользу Российской Федерации 6 млрд. штук акций Общества, что составляет 0,95%. С учетом фактически размещенных дополнительных акций Общества на 31.12.2008 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 61,32%.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2008 г. Общество имело в своем составе 20 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№	Наименование филиала	Местонахождение	Дочерние и зависимые общества, присоединенные к Обществу в 2008 году и отраженные в составе следующих филиалов
1	«Бурейская ГЭС»(*)	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан	ОАО «Бурейская ГЭС»
2	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский	ОАО «Волжская ГЭС»
3	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский	ОАО «Воткинская ГЭС»
4	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала	ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»
5	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск	ОАО «Жигулевская ГЭС»
6	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, пос. Богородское	ОАО «Загорская ГАЭС»
7	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея	ОАО «Зейская ГЭС»
8	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, пос. Шамилькала	ОАО «Сулакэнерго»
9	Кабардино-Балкарский	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская республика, Черекский район, п. Кашхатау	ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Кабардино-Балкарская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС»
10	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь	ОАО «Камская ГЭС»
11	Карачаево-Черкесский	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, п. Правокубанский	ОАО «Зеленчукские ГЭС»
12	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»
13	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск	ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»
14	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва	создан в 2007 г.
15	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье	ОАО «Нижегородская ГЭС»

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайсвотерхаускуперс Аудит»
Дата 25 МАЙ 2009
Аудитор

№	Наименование филиала	Местонахождение	Дочерние и зависимые общества, присоединенные к Обществу в 2008 году и отраженные в составе следующих филиалов
16	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск	создан в 2006 г.
17	«Саратовская ГЭС»(**)	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково	ОАО «Саратовская ГЭС»
18	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»
19	Северо-Осетинский	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ	ОАО «Северо-Осетинская ГГК»
20	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская республика, г. Новочебоксарск	ОАО «Чебоксарская ГЭС»

(*) объекты незавершенного строительства, принадлежащие до момента присоединения ОАО «Ирганайская ГЭС», переданы в филиал «Бурейская ГЭС» по месту нахождения (п. Талакан»);

(**) имущество Хоробровской ГЭС, принадлежащее до момента присоединения ОАО «Саратовская ГЭС», было передано в филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС» по месту его непосредственного нахождения (Ярославская область).

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиалов «Новосибирская ГЭС» и «Ирганайская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета директоров Общества от 27.08.2007 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

Филиал «Ирганайская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 14.05.2008 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 27.05.2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2008 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии (мощности) на Оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

В соответствии с пунктами 16, 17 Правил Оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее по тексту «ОРЭ») необходимым условием для установления ФСТ России тарифа на поставку на ОРЭ для Общества является владение на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, удовлетворяющим требованиям, предъявляемым к субъектам ОРЭ, по количественным характеристикам.

В 2007 году выполнение указанных выше требований стало возможным путем заключения Обществом договоров аренды генерирующего оборудования и прочего имущества с дочерними и зависимыми обществами (см. пункт 3.6.1 Пояснительной записки), а также договоров о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам данного оборудования дочерними и зависимыми обществами.

В соответствии с договорами аренды продукция и доходы, полученные в результате использования энергетического оборудования, являлись собственностью Общества. Общество напрямую заключало договоры купли-продажи электрической энергии и реализовывало ее на ОРЭ (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

Начиная с 01.01.2007 г. в аренде у Общества находилось оборудование 15-ти дочерних и зависимых обществ.

С момента заключения договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования дочерние и зависимые общества прекратили свое участие на ОРЭ, в свою очередь, Общество стало участником ОРЭ по группам точек поставок (далее по тексту «ГТП»), зарегистрированным относительно переданного в аренду имущества.

Обществом был получен статус субъекта Оптового рынка электроэнергии и мощности в отношении следующих ГТП: ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» и ОАО «Бурейская ГЭС» (Приказы ФСТ России от 29.12.2006 г. № 484-э/5 и от 27.02.2007 г. № 32-э/8).

После присоединения к Обществу 20-ти дочерних и зависимых обществ 09.01.2008 г. необходимость в заключении договоров аренды отпала, и Общество стало участником ОРЭ, владеющим генерирующим оборудованием на праве собственности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

В рамках осуществления инвестиционной деятельности Общество проводит инвестиционную политику, основываясь на следующих принципах:

- Соответствие инвестиционных решений и инвестиционных проектов законодательно установленным требованиям (в том числе строительным нормам и правилам, экологическим требованиям).
- Последовательность (стадийность) принятия инвестиционных решений с анализом альтернатив после каждой стадии.
- Экономическая эффективность и финансовая обеспеченность инвестиционных проектов.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности являются обеспечение безопасности существующих сооружений, обеспечение системной надежности, покрытие дефицита мощности, а также развитие новых направлений энергетики (ветроэнергетика, приливная энергетика, геотермальная энергетика).
Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

Инвестиционная программа Общества на 2008 год была утверждена 19.05.2008 г. Советом директоров Общества в составе бизнес-плана. 23 января 2009 г. Совет директоров Общества одобрил скорректированную Инвестиционную программу на 2008 год.

1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров от 27.12.2008 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации
2.	Зубакин Василий Александрович	И.О. Председателя Правления ОАО «РусГидро»
3.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления Внешэкономбанка
4.	Шаронов Андрей Владимирович	Управляющий директор Группы компаний Тройка Диалог
5.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
6.	Серебрянников Сергей Владимирович	Ректор ГОУВПО «Московский Энергетический Институт (Технический Университет)»
7.	Хамитов Рустэм Закиевич	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов
8.	Таций Владимир Витальевич	Первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк»
9.	Волков Эдуард Петрович	Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»
10.	Маслов Сергей Владимирович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
11.	Вайнзихер Борис Феликсович	Председатель Правления ОАО «ТГК-1»
12.	Беляев Вадим Станиславович	Генеральный директор ООО ФК «Открытие»
13.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Директор института водных проблем РАН

В течение 2008 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

1. Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 25.06.2008 г. (протокол № 1) в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:
- избраны Вязалов Сергей Юрьевич, Аханов Дмитрий Сергеевич и Шаронов Андрей Владимирович,
- исключены Чубайс Анатолий Борисович, Аскинадзе Денис Аркадьевич и Херн Дэвид Александр.

2. Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 27.12.2008 г. (протокол № 3) в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:
- избраны Шматко Сергей Иванович, Зубакин Василий Александрович, Балло Анатолий Борисович, Белобородов Сергей Сергеевич, Серебрянников Сергей

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор

Владимирович, Таций Владимир Витальевич, Волков Эдуард Петрович, Маслов Сергей Владимирович, Вайнзихер Борис Феликсович, Беляев Вадим Станиславович, Данилов-Данильян Виктор Иванович,

- исключены Медведев Юрий Митрофанович, Уринсон Яков Моисеевич, Синюгин Вячеслав Юрьевич, Раппопорт Андрей Натанович, Аюев Борис Ильич, Удальцов Юрий Аркадьевич, Христенко Виктор Борисович, Вязалов Сергей Юрьевич, Ремес Сеппо Юха, Аханов Дмитрий Сергеевич, Пономарев Дмитрий Валерьевич.

1.4.3 Правление Общества

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2008 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Зубакин Василий Александрович	Исполняющий обязанности Председателя Правления Общества
2.	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления Общества
3.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
4.	Сергеев Александр Юрьевич	Член Правления Общества
5.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления Общества
6.	Хазиахметов Расим Магсумович	Член Правления Общества
7.	Юшин Сергей Александрович	Член Правления Общества
8.	Беляев Константин Владимирович	Член Правления Общества

В течение 2008 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 10.06.2008 г. (протокол № 57) исключен из состава Правления Общества Синюгин Вячеслав Юрьевич.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избрана решением Общего собрания акционеров Общества 25.06.2008 в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Бурнашев Дмитрий Александрович	Заместитель Руководителя Проектного центра ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Гатаулин Денис Владиславович	Заместитель начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»
4.	Захаров Вадим Анатольевич	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро»
5.	Лукашов Артем Владиславович	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

В течение 2008 года в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:
- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 25.06.2008 г. (протокол № 1) в состав Ревизионной комиссии был избран Захаров Вадим Анатольевич и исключена Смирнова Юлия Всеволодовна.

1.5 Завершение реорганизации Общества в форме присоединения

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 12.10.2007 г. (протокол от 16.10.2007 г.) были приняты следующие решения:
- решение о реорганизации Общества в единую операционную компанию в форме присоединения 22 дочерних и зависимых обществ, а также ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», выделенных при реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России,
- утвержден Договор о присоединении,
- решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций для конвертации акций присоединяемых обществ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении,
- определены коэффициенты конвертации.

1 июля 2008 года реорганизация Общества была завершена.

Информация об этапах проведенной реорганизации приведена ниже:

Первый этап реорганизации

09.01.2008 г. в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности следующих дочерних и зависимых обществ путем реорганизации их в форме присоединения к Обществу: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская гидрогенерирующая компания», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ЗАО «ЭОЗ».

27.12.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-003D по № 1-01-55038-Е-028D в количестве 39 139 726 707 штук, размещаемых для конвертации акций перечисленных выше присоединяемых обществ.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 31.01.2008 г. В результате дополнительной эмиссии было размещено 38 996 122 959 акций (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки). Соответствующие изменения в учредительные документы общества были внесены 11.02.2008 г.

Второй этап реорганизации

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Дата 25 МАЙ 2009
Аудитор

01.07.2008 г. в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности следующих организаций путем реорганизации их в форме присоединения к Обществу: ОАО «Государственный холдинг

ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС».

29.04.2008 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-029D по № 1-01-55038-Е--034D в количестве 190 806 273 293 штук, размещаемых для конвертации акций перечисленных выше присоединяемых обществ.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 26.07.2008 г. В результате дополнительной эмиссии было размещено 145 457 945 389 акции. В соответствии с условиями Договора о присоединении собственные акции, поступившие в распоряжение Общества и не использованные для конвертации акций ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС», в количестве 96 304 382 933 штук, были погашены (аннулированы) (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки). Соответствующие изменения в учредительные документы общества были внесены 31.07.2008 г.

Сводные данные о величине активов и обязательств, полученных Обществом в результате завершения реорганизации приведены ниже. Данные из столбцов 4 и 7 соответствуют данным заключительных балансов и уточненных перечней к передаточным актам присоединенных обществ, составленных на дату, предшествующую дате исключения присоединенных обществ из ЕГРЮЛ. Данные уточненных перечней к передаточному акту соответствуют данным бухгалтерского учета Общества на даты присоединения (09.01.2008 г. и 01.07.2008 г.).

Изменения активов и обязательств Общества в результате проведения реорганизации в форме присоединения

тыс. руб.

Наименование статьи баланса	Код строки баланса (Форма№1)	Первый этап реорганизации, завершенный 09.01.2008 г.			Второй этап реорганизации, завершенный 01.07.2008 г.		
		ОАО «РусГидро» на дату завершения первого этапа реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключительной отчетности присоединенных обществ	На дату завершения первого этапа реорганизации (после присоединения обществ) (*)	ОАО «РусГидро» на дату завершения второго этапа реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключительной отчетности присоединенных обществ	Итого на дату завершения второго этапа реорганизации (после присоединения обществ) (*)
1	2	3	4	5	6	7	8
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Нематериальные активы	110	-	3 515	6 546	14 450	-	14 450
Основные средства (**)	120	3 062 766	132 840 654	241 056 862	238 909 290	1 002 603	239 911 893
Незавершенное строительство	130	1 063 915	21 391 411	22 455 326	27 229 107	5 279 906	32 509 013
Долгосрочные финансовые вложения	140	124 872 069	4 643 235	7 522 249	15 687 397	152 558 199	62 460 174
Отложенные налоговые активы	145	36 273	382 646	418 919	447 797	239 403	687 200
Прочие внеоборотные активы	150	391 244	6 507	394 720	803 929	110 798	914 727
ИТОГО по Разделу I	**190**	**129 426 267**	**159 267 968**	**271 854 622**	**283 091 970**	**159 190 909**	**336 497 457**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	210	104 651	816 716	921 367	1 185 555	47 138	1 232 693

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25.05.2009
Аудитор

Наименование статьи баланса	Код строки баланса (Форма№1)	Первый этап реорганизации, завершенный 09.01.2008 г.			Второй этап реорганизации, завершенный 01.07.2008 г.		
		ОАО «РусГидро» на дату завершения первого этапа реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключительной отчетности присоединенных обществ	На дату завершения первого этапа реорганизации (после присоединения обществ) (*)	ОАО «РусГидро» на дату завершения второго этапа реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключительной отчетности присоединенных обществ	Итого на дату завершения второго этапа реорганизации (после присоединения обществ) (*)
1	2	3	4	5	6	7	8
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	115 525	316 861	432 386	357 977	-	357 977
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	5 564 265	1 549 677	7 114 807	6 806 129	-	6 806 129
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	42 840 180	7 162 994	29 183 663	39 731 795	3 710 831	39 951 526
Краткосрочные финансовые вложения	250	14 117 927	5 545	8 272 547	18 391 741	46 706 494	39 542 237
Денежные средства	260	1 905 766	1 381 524	3 287 290	3 525 538	149 255	3 674 793
Прочие оборотные активы	270	-	-	-	135	-	135
ИТОГО по разделу II	**290**	**64 648 314**	**11 233 317**	**49 212 060**	**69 998 869**	**50 613 718**	**91 565 490**
ИТОГО активы:		**194 074 581**	**170 501 285**	**321 066 682**	**353 090 838**	**209 804 627**	**428 062 946**
IV.ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Займы и кредиты	510	15 800 000	4 057 168	16 760 067	16 271 269	5 131 491	17 911 853
Отложенные налоговые обязательства	515	-	601 247	601 247	681 560	58 609	740 169
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	778 612	778 612	138 328	-	138 328
ИТОГО по разделу IV	**590**	**15 800 000**	**5 437 027**	**18 139 926**	**17 091 157**	**5 190 100**	**18 790 350**
V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Займы и кредиты	610	470 992	31 305 963	7 333 350	27 820 057	199 885	949 264
Кредиторская задолженность	620	1 477 725	3 528 241	2 852 622	7 058 827	223 808	6 557 195
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	18 339	18 339	18 430	-	18 430
Доходы будущих периодов	640	-	81 785	81 785	76 562	-	76 562
ИТОГО по разделу V	**690**	**1 948 717**	**34 934 328**	**10 286 094**	**34 973 876**	**423 693**	**7 601 451**
ИТОГО пассивы:		**17 748 717**	**40 371 355**	**28 426 020**	**52 065 033**	**5 613 793**	**26 391 801**
Справочно: Чистые активы на дату присоединения		176 325 864	130 129 930	292 640 662	301 025 807	204 190 834	401 671 146

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Примечания:

(*) – Из бухгалтерского баланса и учета Общества по результатам присоединения были исключены следующие показатели:

тыс.руб.

	По обществам, присоединенным в ходе первого этапа реорганизации, завершенного 09.01.2008 г.	По обществам, присоединенным в ходе второго этапа реорганизации, завершенного 01.07.2008 г.
- финансовые вложения Общества до реорганизации в уставные капиталы присоединенных в рамках реорганизации ДЗО	121 992 191	105 785 421
- дебиторская задолженность присоединяемых ДЗО и Общества	20 819 511	3 491 099
- краткосрочные финансовые вложения присоединяемых ДЗО и Общества	5 850 926	25 555 999
- долгосрочные заемные средства присоединяемых ДЗО и Общества	3 097 101	3 490 907
- краткосрочные заемные средства присоединяемых ДЗО и Общества	24 443 605	27 070 678
- кредиторская задолженность присоединяемых ДЗО и Общества	2 153 344	725 440

(**) - основные средства были приняты Обществом от ДЗО по рыночной стоимости (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки)

Сведения о капитале Общества на дату завершения реорганизации

тыс. руб.

	Первый этап реорганизации, завершенный 09.01.2008 г.		**Второй этап реорганизации, завершенный 01.07.2008 г.**	
	На дату, предшествующую дате завершения первого этапа реорганизации, тыс.руб.	**На 09.01.2008 г.**	**На дату, предшествующую дате завершения второго этапа реорганизации, тыс. руб.**	**На 01.07.2008 г.**
Уставный капитал	156 864 374	195 860 497	195 860 497	245 014 059
Добавочный капитал*	12 005 098	68 289 639	68 276 996	92 397 825
Резервный капитал	106 453	539 824	970 610	970 610
Нераспределенная прибыль	7 349 939	27 950 702	35 917 702	63 288 652
Справочно: чистые активы присоединенных обществ	176 325 864	292 640 662	301 025 807	401 671 146

(*) - Величина добавочного капитала была увеличена на сумму добавочных капиталов присоединенных Обществ;

(**) - На дату завершения реорганизации (01.07.2008 г. – дата внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности последнего из присоединяемых обществ) величина нераспределенной прибыли прошлых лет была уменьшена на сумму превышения величины собственного капитала Общества-правопреемника в результате размещения дополнительного выпуска акций над стоимостью чистых активов присоединяемых обществ на дату присоединения, которая составила 127 998 180 тыс. руб.

К аудиторскому заключению
ЗАО «Эрнст энд Янг Вневедомственный Аудит»
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

2.3 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

Принятые Обществом нормативные сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	**Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс**
Здания	от 31 до 150
Сооружения и передаточные устройства	от 37 до 150
Машины и оборудование	от 2 до 100
Транспортные средства	от 3 до 25
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 3 до 25
Другие	от 2 до 30

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Начисленные до принятия к учету объектов основных средств проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) этих объектов, включены в их первоначальную стоимость. Проценты, начисленные после принятия объектов основных средств к учету, отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

2.4 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

2.5 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01.

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.7 Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней – в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) – в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Резерв по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов.

2.8 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенного при их оценке, произведенной в дочерних и зависимых обществах для целей присоединения к Обществу (см. пункт 1.1. Пояснительной записки).

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.9 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

ПРИЛОЖЕНИЕ
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

2.10 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

2.11 Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Коммерческие и управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.7 Пояснительной записки;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.12 Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2008 год

В учетную политику Общества на 2008 год внесены изменения в связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учёту «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), действующего с начала 2008 года. Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 года в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

В связи с выходом приказа Минфина РФ от 11.02.2008 № 23н, предоставляющего компаниям право выбора метода ведения учета временных разниц, Общество приняло решение не изменять порядок формирования информации о постоянных и временных разницах в бухгалтерском учете, т.е. производить формирование на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

Изменения в учетной политике Общества в 2009 году

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»;
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»;
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по кредитам и займам»;
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

На дату составления бухгалтерской отчетности Общество не может оценить количественный эффект перехода к новым Положениям по бухгалтерскому учету. Общество полагает, что эффект применения новых ПБУ приведет к незначительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

2.13 Вступительные и сравнительные данные

Представление сопоставимых данных за 2007 год в отчетности Общества представляется невозможным в результате проведенной реорганизации в форме присоединения (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Данный факт влечет за собой невыполнение требования обеспечения сопоставимости отчетных данных Общества. Не представляется возможным произвести сравнение данных отчетности Общества за 2007 год (с учетом показателей присоединившихся обществ) с отчетностью Общества за 2008 год в связи с невозможностью получения надежной оценки соответствующих данных присоединенных организаций с соблюдением требования рациональности ведения бухгалтерского учета.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 244 340 764 тыс. руб. и 3 062 766 тыс. руб. на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 251 850 197 тыс. руб. и 3 206 438 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно.

Увеличение показателя связано с произошедшей в течение 2008 года реорганизацией Общества в форме присоединения (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Оценка основных средств присоединенных обществ, перечисленных в пункте 1.5 Пояснительной записки, была произведена по рыночной стоимости, подтвержденной отчетом оценщика ООО «Институт проблем предпринимательства» по состоянию на 08.01.2008 г.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2007	Остаточная стоимость на 31.12.2008
Основные средства – всего:	**3 062 766**	**244 340 764**
в том числе:		
Здания	422 227	35 352 059
Сооружения и передаточные устройства	1 717 013	166 969 919
Машины и оборудование	917 171	41 358 732
Транспортные средства	-	399 057
Производственный и хозяйственный инвентарь	6 326	215 859
Прочие	29	45 138

3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 33 702 694 тыс. руб. и 1 063 915 тыс. руб. на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно.

В течение 2008 года по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.08 г.	**1 063 915**
Поступило всего, в т.ч.	**41 843 480**
- по передаточному акту от присоединенных обществ	26 153 934
- осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	15 689 546
Выбыло всего, в т.ч.	**9 204 701**
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	8 957 720
- переклассификация (*)	226 579
- прочее выбытие	20 402
Сальдо на 31.12.008 г.	**33 702 694**

** изменение, связанное с перенесением затрат в строку Бухгалтерского баланса 150 «Прочие внеоборотные активы»*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Статья «Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде» представлена поступлениями в следующих филиалах:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
"Бурейская ГЭС" - всего		**5 140 923**
В том числе:	Плотина	3 221 097
	Пристанционная площадка	592 012
	База флота	223 376
	Постоянная автодорога Новобурейск-стройплощадка ГЭС	195 004
	Застройка постоянного поселка Талакан. Пляж и акватория пляжа	155 278
	Постоянная автодорога правого берега ПК-26 станционная площадка ГЭС	128 471
	Прочие объекты	625 685
"СШГЭС имени П.С.Непорожнего" - всего		**2 719 394**
В том числе:	Дополнительный береговой водосброс	2 143 467
	СШГЭС Техперевооружение	459 698
	Прочие объекты	116 229
"Саратовская ГЭС" - всего		**902 737**
В том числе:	Гидроагрегат 5	140 989
	Плотина с холостым водосбросом	88 386
	Гидрогенератор станционный №20: замена на модернизированный	76 257
	Прочие объекты	597 105
Кабардино-Балкарский - всего		**1 105 570**
В том числе:	Кашхатау ГЭС	1 000 056
	Прочие объекты	105 514
"Ирганайская ГЭС" - всего		**1 065 522**
В том числе:	Гоцатлинская ГЭС	549 470
	Ирганайская ГЭС	516 052
"Волжская ГЭС" - всего		**524 270**
В том числе:	Затворы	95 243
	Турбина №9	49 925
	Плотина водосливная	45 072
	Прочие объекты	334 030
"Жигулевская ГЭС" - всего		**482 749**
В том числе:	Реконструкция электроснабжения ВСП	129 594
	Реконструкция затворов водосливной плотины	35 808
	Прочие объекты	317 347
Прочие филиалы	**Прочие объекты**	**3 748 381**
Итого		**15 689 546**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2007	31.12.2008
Вклады в дочерние общества	122 762 473	21 883 850
Вклады в зависимые общества	1 958 010	28 814 515
Вклады в прочие организации	98 393	276 734
Долговые ценные бумаги	31 261	9 457 492
Предоставленные займы	21 932	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	-	2 516 557
Итого	**124 872 069**	**62 949 148**

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в ДЗО и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2007			31.12.2008		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
Дочерние общества:	**122 762 473**			**21 883 850**		
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»(*)	33 170 000	78,90%	1 600 718	-	-	-
ОАО «Волжская ГЭС»(*)	19 569 504	83,31%	2 446 198	-	-	-
ОАО «Жигулевская ГЭС» (*)	16 822 615	84,11%	3 357 848	-	-	-
ОАО «Саратовская ГЭС»(*)	12 727 171	100%-1 акция	12 249	-	-	-
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» (*)	5 885 070	51,00%	2 687 246	-	-	-
ОАО «Чебоксарская ГЭС»(*)	4 779 937	100%-1 акция	739 928	-	-	-
ОАО «Зейская ГЭС»(*)	3 405 909	56,39%	584 671	-	-	-
ОАО «Воткинская ГЭС»(*)	3 404 574	59,84%	268 511	-	-	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»(*)	3 323 781	100%-1 акция	4 697	-	-	-
ОАО «Камская ГЭС»(*)	3 134 858	100%-1 акция	142	-	-	-
ОАО «Сулакэнерго»(*)	2 856 371	71,74%	617 730	-	-	-
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»(*)	2 480 853	100%-1 акция	123 285	-	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС»(*)	1 581 709	50,90%	14 379 166	-	-	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидро-генерирующая компания» (*)	1 347 394	55,12%	618 080	-	-	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС»(*)	1 166 094	99,97%	191 955	-	-	-
ОАО «Северо-Осетинская ГГК» (*)	368 847	43,98%	80 020	-	-	-
ОАО «КаббалкГЭС»(*)	839	50,34%	370	-	-	-
ОАО «Колымаэнерго»	-	-	-	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Ленгидропроект» (*****)	-	-	-	3 260 000	100,00%	174
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	-	-	1 578 232	57,44%	1 730 500

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25.03.09
Аудитор

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2007			31.12.2008		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100%-1 акция	10	1 170 595	100%-1 акция	10
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	843 710	99,59%	843 710	847 210	100,00%	847 210
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100%-1 акция	10	778 602	100%-1 акция	10
ОАО «Геотерм»	682 171	71,61%	34 825	682 171	71,61%	34 825
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»(****)	-	-	-	648 411	5,99%	648 411
ОАО «Прометей» (**)	-	-	-	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	100%-1 акция	81	415 107	100,00%	81
ОАО «НИИЭС»	337 681	100%-1 акция	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	-	-	-	229 000	75,00%	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»(****)	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	100%-1 акция	0,149	16 038	100,00%	0,150
ОАО «ФСК «Черемушки» (**)	-	-	-	22 137	100,00%	28 785
ОАО «Южно-Якутский ГЭК» (**)	-	-	-	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики - ГидроОГК»	-	-	-	10 000	100,00%	-
ОАО «СШ АТЦ» (**)	-	-	-	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания» (**)	-	-	-	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР» (**)	-	-	-	1 719	100,00%	17 098
ОАО «РЭМИК» (**)	-	-	-	300	100,00%	1,464
ОАО «Турборемонт - ВКК» (**)	-	-	-	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт - ВКК» (**)	-	-	-	150	100,00%	15
ОАО «Электроремонт - ВКК» (**)	-	-	-	150	100,00%	15
ОАО «Новый Бинарный Энергоблок» (**)	-	-	-	150	100,00%	150
ОАО «Загорская ГАЭС-2» (**)	-	-	-	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (**)	-	-	-	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (**)	-	-	-	150	100,00%	150
ОАО «Сулакский ГидроКаскад» (**)	-	-	-	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»(***)	150	100%-1 акция	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
Зависимые общества:	**1 958 010**			**28 814 515**		
ОАО «ОГК-1»	-	-	-	28 798 026	21,71%	9 693 042

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 27.04.09 Стр. 43

Аудитор

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2007			31.12.2008		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
ОАО «Бурейская ГЭС»(*)	1 958 000	15,91%	355 896	-	-	-
ОАО «Жарки»	-	-	-	16 340	25%-1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	-	139	42,54%	14
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
Прочие организации:	**98 393**			**276 734**		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	-	-	99 180	19,99%	-
RusSUNHydro Limited	-	-	-	79 161	50,00%	1 300
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	0,12%	458	50 744	0,12%	458
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	47 639	1,90%	9 205	47 639	1,90%	9 205
Фонд «Новая энергия»	10	50,00%	-	10	50,00%	-
Итого:	**124 818 876**			**50 975 099**		

(*) ДЗО, прекратившие свое существование как самостоятельные юридические лица, в результате реорганизации Общества 09.01.2008 г. (см. пункт 1.5 Пояснительной записки);

(**) Финансовые вложения в организации, полученные от присоединенных дочерних обществ в результате реорганизации Общества;

(***) ОАО «Ленгидропроект» в течение 2008 года было переименовано в ОАО «Гидроинвест» (далее по тексту ОАО «Гидроинвест»);

(****) Доля Общества в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составляет 5,99%, ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» – 48,04%. Данные финансовые вложение учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие общества;

(*****) ОАО «Ленгидропроект ГидроОГК» в течение 2008 года было переименовано в ОАО «Ленгидропроект» (далее по тексту ОАО «Ленгидропроект»).

На изменение стоимости финансовых вложений в 2008 г. повлияли следующие факторы:

1) реорганизация Общества путем присоединения ДЗО. Получение Обществом в порядке правопреемства финансовых вложений в организации, находящихся на балансе присоединенных обществ (см. пункт 1.5 Пояснительной записки);
2) присоединение ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК» и получение финансовых вложений в ОАО «ОГК-1», ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» и ОАО «ГВЦ Энергетики»;
3) присоединение ОАО «Ирганайская ГЭС» и получение финансовых вложений в следующие организации: ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «ЧиркейГЭСстрой», ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»;
4) учреждение совместно с Фондом «Новая Энергия» дочернего общества ОАО «ЭСК РусГидро» с уставным капиталом 3 012 500 000 акций номиналом 1 руб. в соответствии с решением Совета директоров Общества от 16.07.2008 (протокол №59). Доля Общества в уставном капитале

ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор

ОАО «ЭСК РусГидро» составила 57,44%. В качестве оплаты доли в уставном капитале ОАО «ЭСК РусГидро» Общество вложило 395 355 808 обыкновенных именных акций ОАО «Красноярскэнергосбыт» по рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком в сумме 1 730 000 тыс. руб. (см. пункт 3 выше), а также денежные средства в размере 500 тыс. руб.;

5) в течение 2008 года приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 648 411 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 16.07.2008 (Протокол №59).

По состоянию на 31.12.2008 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2008 года. Данные вложения были получены в процессе реформирования отрасли и реорганизации РАО «ЕЭС России» в результате присоединения к Обществу ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и представлены в бухгалтерском балансе по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» на 01.07.2008 г., в сумме 28 798 026 тыс. руб.

Данная оценка превышает соответствующие рыночные котировки акций на 31 декабря 2008 г., которые составляют 3 218 090 тыс. руб. Оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости в условиях ухудшения ликвидности на финансовых рынках и возросшей волатильности котировок на валютных и фондовых рынках, по мнению руководства Общества, не характеризует действительного финансового состояния эмитента.

С учетом данного обстоятельства, а также с учетом того, что Общество не планирует продавать акции ОАО «ОГК-1» в краткосрочном периоде в связи с существенным снижением рыночной стоимости акций, и руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1» с момента их приобретения. Величина неотраженного убытка от изменения текущей рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой составила 25 579 937 тыс. руб. С учетом данного неотраженного убытка чистые активы Общества составили бы 384 604 398 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г.

Пункт 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и резервом под обесценение финансовых вложений. При этом в ПБУ определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансового вложения в акции ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

В рамках анализа принимались во внимание:

- результаты оценки 100% пакета акций ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 15.01.2008 г., представленные в Отчете об оценке рыночной стоимости пакетов

обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Ленгидропроект» в размере 174 451 штук - 100% уставного капитала, подготовленном независимым оценщиком ООО «Институт проблем предпринимательства»;

- утвержденный бизнес-план ОАО «Ленгидропроект» на 2008 – 2012гг.

Учитывая, что прогнозируемая выручка и прибыль от продаж, принятые в расчет при определении рыночной стоимости 100% уставного капитала ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 15.01.2008 г., существенно не отличаются от показателей, утвержденных в бизнес-плане организации, актуальном на 31.12.2008 г., Общество полагает, что признаки обесценения финансового вложения в ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2008 г. отсутствуют.

В 2008 г. Общество создало резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 524 тыс. руб. (в 2007 г. резерв не создавался). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2007	31.12.2008	Срок погашения	Годовая ставка , %
Задолженность связанных сторон по долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	31 261	31 261	по предъявлении, но не ранее 31.03.10	9,8
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Внешторгбанк»	-	5 312 307	по предъявлении, но не ранее 15.03.10	дисконтный
ООО ФК «Открытие»	-	4 113 924	Не ранее Марта 2010 - Декабря 2010	дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	**31 261**	**9 457 492**		

В течение 2008 г. Обществом в целях получения дополнительного дохода от размещения временно свободных денежных средств, предполагаемых на финансирование инвестиционных расходов 2009 – 2010 г., были приобретены долгосрочные дисконтные векселя ООО ФК «Открытие» на общую вексельную сумму 4 662 466 тыс. руб. Величина дисконта при приобретении составила 810 349 тыс. руб., величина дисконта на 31.12.2008 составила 548 542 тыс. руб.

В результате присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» Обществом был получен долгосрочный дисконтный вексель ОАО «Внешторгбанк» на общую вексельную сумму 5 764 531 тыс. руб. Величина дисконта при приобретении составила 764 031 тыс. руб., величина дисконта на 31.12.2008 составила 452 224 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

(в) Прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2008 г. прочие долгосрочные финансовые вложения представлены долгосрочными денежными депозитами в банке ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк» в сумме 2 516 503 тыс. руб. со сроком погашения 26.11.2010 г. и прочими долгосрочными финансовыми вложениями. По состоянию на 31.12.2007 г. прочие долгосрочные финансовые вложения отсутствовали.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование расходов	31.12.2007	31.12.2008
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	305 295	535 869
Выполненные НИОКР	50 000	182 337
Прочие долгосрочные активы	35 948	268 863*
Итого прочие внеоборотные активы	**391 243**	**987 069**

** По состоянию на 31.12.2008 г. в строку «Прочие долгосрочные активы» включена сумма 138 346 тыс. руб., относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы»*

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2007	31.12.2008
Лицензии	-	246 065
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	224 429	206 941
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	82 798	78 207
Прочие	72 484	96 450
Итого расходы будущих периодов	**379 711**	**627 663**
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2009 года	74 416	91 794
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	305 295	535 869

Строка «Лицензии» в том числе представлена полученными Обществом (решение Совета Директоров Общества, протокол от 23.06.08 № 58) от Некоммерческого партнерства «Инновации в электроэнергетике» (НП «ИНВЭЛ») правами использования стандартов в области технического регулирования на условиях простой (неисключительной) лицензии в сумме 55 649 тыс. руб.

Стандарты разработаны в целях совершенствования нормативной базы технического регулирования (Федеральный закон от 27.12.2002 №184-ФЗ) и направлены на обеспечение исполнения требований технических регламентов, устанавливающих обязательные нормы по безопасности для объектов гидроэнергетики на федеральном уровне, национальных стандартов, устанавливающих добровольные требования, и формирование системы стандартов организации, регламентирующих деятельность по техническому регулированию в целях эффективности производства и обеспечения качества продукции, повышения

ЗАО "Пульсистехаускуперс Аудит"
Аудитор

уровня безопасности и надежности, повышения конкурентоспособности при выполнении работ, оказании услуг в электроэнергетике.
В 2006 г. Общество привлекло кредит Европейского Банка Реконструкции и Развития (далее по тексту «ЕБРР») (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Расходы, связанные с привлечением данного кредита, были отнесены на расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение срока действия кредитного соглашения (максимальный срок кредита – 14 лет). Краткосрочная часть расходов будущих периодов представляет собой расходы, подлежащие списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев 2009 г.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Материально-производственные запасы (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 623 252 тыс.руб. и 30 235 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2008 г. не создавался.

3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 9 767 197 тыс. руб. и 5 564 265 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно.

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2007	31.12.2008
Покупатели и заказчики	-	**630**
Авансы по лизингу, включая	-	**1 126 660**
ООО «ЛИЗФАЙНЭНС»	-	471 902
ООО «РБ-Лизинг»	-	392 513
ОАО «ИР-Лизинг»	-	114 278
ЗАО «РТЭК»	-	89 004
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	-	58 963
Прочие авансы выданные, включая	-	**1 541 861**
ООО «Корпорация Спецгидропроект»	-	501 573
ОАО «Силовые машины»	-	463 250
Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG	-	440 263
Прочие долгосрочные авансы выданные	-	136 775
Векселя выданные, включая	-	**220 945**
ОАО «Ульяновскэнерго»	-	214 867
Прочие векселя выданные	-	6 078
Займы выданные, включая	**5 564 265**	**6 836 624**
ООО «ЭЗОП»	5 252 584	5 204 060
ОАО «Гидроинвест»	-	1 051 495
Фонд «Новая энергия»	138 000	138 000
ОАО «Новый бинарный энергоблок»	-	142 380
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	173 681	195 390
Прочие долгосрочные займы выданные	-	105 299
Прочая долгосрочная задолженность	-	**40 477**
Итого	**5 564 265**	**9 767 197**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Изменение остатка долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2008 г. по сравнению с 31.12.2007 г. в первую очередь связано с присоединением активов ДЗО в результате реорганизации Общества (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:
- займ ООО «ЭЗОП» – оператор Опционной Программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения до 2 890 173 410 обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. Договор займа действует до 16.05.2011 г.;
- займ ОАО «Гидроинвест» в сумме 1 051 495 тыс. руб. был выдан Обществом для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетики», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку. Договор займа действует до 01.07.2010 г.;
- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 195 390 тыс. руб. были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 31.03.2011 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 60 258 419 тыс. руб. и 42 885 503 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2007	31.12.2008
Покупатели и заказчики	**1 791 170**	**3 386 573**
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	1 791 170	2 600 109
- задолженность по капитальному строительству	-	720 000
- прочие	-	66 464
Авансы выданные	**436 064**	**2 073 279**
в том числе:		
- предоплата подрядчикам по капитальному строительству	287	726 054
- предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	-	601 463
- прочие авансы выданные	435 777	745 762
Прочие дебиторы	**40 658 269**	**54 798 567**
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	37 996 791	42 498 649
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	470 680	4 783 362
- задолженность по налогам и сборам	650 343	4 309 198
- задолженность по лизинговым договорам	5 911	1 521 973

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Вид задолженности	31.12.2007	31.12.2008
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»	956 728	956 728
- прочее	577 816	728 657
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	**42 885 503**	**60 258 419**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 873 067 тыс. руб. и 164 323 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя):
  - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 841 781 тыс. руб. были получены в результате реорганизации Общества в рамках присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
  - задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 28 221 505 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 37 590 461 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
  - прочие беспроцентные векселя в сумме 435 363 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 406 330 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:
  - займ Фонду «Новая энергия» в сумме 2 524 192 тыс. руб. (460 300 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.);
  - займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 197 877 тыс.руб., в том числе
  - 1 817 101 тыс. руб. – займ был выдан для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС» по договору купли-продажи акций Общества в количестве 872 348 322 акций. В качестве обеспечения займа ОАО «Гидроинвест» передало данные акции Обществу в качестве залога. ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС» были ликвидированы и присоединены к Обществу 01.07.2008 г. (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Договор займа действует до 31.12.2009 г. 380 775 тыс. руб. – займы выданные ОАО «Гидроинвест» на прочие цели;
  - прочие займы в сумме 61 293 тыс. руб. (10 380 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.)
- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая) представлена следующими видами налогов:
  - 2 346 074 тыс. руб. – налог на добавленную стоимость по капитальному строительству (227 796 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.);
  - 1 932 258 тыс. руб. – налог на прибыль (авансовые платежи за 4 квартал 2008 г.) (422 517 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.);
  - 30 864 тыс. руб. – прочие налоги (30 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г.).

К аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	31.12.2007	31.12.2008
Краткосрочные векселя	11 512 887	10 692 755
Депозитные вклады	2 300 000	11 374 630
Займы, предоставленные связанным сторонам	305 040	100 000
Права требования, договоры цессии	-	868 922
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	**14 117 927**	**23 036 307**

(а) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	31.12.2007	31.12.2008
Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	678 441	670 950
ЗАО «Богучанская ГЭС»	501 665	498 301
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	19 065	75 122
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	40 000
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	33 995	32 480
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	29 776	29 776
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	11 300	11 300
ОАО «Бурейская ГЭС»*	1 261 930	-
ОАО «Волжская ГЭС» *	991 993	-
ОАО «Жигулевская ГЭС» *	856 281	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	680 838	-
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» *	623 818	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	612 800	-
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» *	397 000	-
ОАО «Камская ГЭС» *	353 880	-
ОАО «Загорская ГАЭС» *	300 000	-
ОАО «Каскад НЧГЭС» *	257 324	-
ОАО «Каскад ВВ ГЭС» *	225 579	-
ОАО «Сулакэнерго» *	176 780	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС»*	155 699	-
ОАО «Воткинская ГЭС» *	140 000	-
ОАО «Каббалкэнерго»**	139 212	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»*	57 380	-
Итого Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям:	**8 504 756**	**1 357 929**
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	-	4 951 303
ООО ФК «ОТКРЫТИЕ»	3 008 131	2 223 489
ОАО «СО ЕЭС»	-	2 160 034
Итого Краткосрочные векселя:	**11 512 887**	**10 692 755**

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО «Эрнст энд Энг Аудит»
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

(*) - Данные ДЗО перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации;

(**) - В результате прекращения с 01.07.2008 г деятельности ОАО РАО «ЕЭС России» данные организации перестали являться связанными сторонами.

В 2007 и 2008 гг. Общество приобретало векселя ДЗО и прочих организаций по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк» и другими организациями в рамках организации финансирования объектов Инвестиционной программы Общества и пополнения оборотных средств ДЗО.

Векселя ООО ФК «Открытие» являются краткосрочными дисконтными векселями, которые приобретались Обществом в течение 2007-2008 гг. с целью размещения временно свободных денежных средств и получения дополнительного дохода от управления оборотным капиталом Общества.

Векселя ОАО «Внешторгбанк» и ОАО «СО ЕЭС» являются краткосрочными дисконтными векселями, которые были получены в результате присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Ирганайская ГЭС» (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

(б) Депозитные вклады

тыс. руб.

Наименование банка	31.12.2007	31.12.2008	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО Акционерный коммерческий «Сберегательный банк Российской Федерации»	-	8 924 630	19.01.2009 - 28.01.2009	1,1% - 9,05%
ЗАО «ВТБ 24»	-	2 050 000	19.01.2009	9%
ОАО «Алемар банк»	500 000	400 000	25.03.2009	16%
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	1 800 000	-	10.01.2008	8,75%
Итого депозитные вклады:	**2 300 000**	**11 374 630**		

(в) Права требования, договоры цессии

Права требования включают право требования к ОАО «Геотерм» стоимостью 851 825 тыс. руб., которое возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию и строительству Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Данное право требования было передано ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве оплаты акций дополнительной эмиссии ОАО «Ирганайская ГЭС» в марте 2008 года, а затем получено Обществом при присоединении ОАО «Ирганайская ГЭС» в ходе реорганизации 01.07.2008 г. (см. пункт 1.5 Пояснительной записки)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2008 г. уставный капитал Общества составляет 245 014 059 тыс. руб. и состоит из 245 014 059 191 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Аудиторское заключение
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2008 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 153 926 487 596 штук, что составляет 61,32 % размещенных акций Общества. В пользу Российской Федерации в декабре 2008 года фактически размещены дополнительно 6 млрд. штук акций Общества. Отчет об итогах выпуска указанных дополнительных акций, а также изменения в устав Общества не зарегистрированы по состоянию на 31.12.2008 г. Без учета указанных фактически размещенных акций Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом по состоянию на 31.12.2008 г. владеет акциями Общества в размере 147 926 487 596 штук, доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составляет 60,37%;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания» владеет акциями в размере 26 583 942 726 штук, что составляет 10,59% размещенных акций Общества;
- Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» владеет акциями в размере 21 923 916 503 штук, что составляет 8,73% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» владеет акциями в размере 16 244 672 663 штук, что составляет 6,47% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» владеет акциями в размере 14 211 226 569 штук, что составляет 5,66% размещенных акций Общества;
- ЗАО КБ «Ситибанк» владеет акциями в размере 2 869 062 903 штук, что составляет 1,14% размещенных акций Общества;
- ООО КБ «Дж.П.Морган Банк Интернешнл» владеет акциями в размере 2 645 780 970 штук, что составляет 1,05% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2008 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2008 г. на 10 000 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 02.12.2008 г. (см. пункт 3.15 Пояснительной записки). Так как по состоянию на 31.12.2008 г. изменения в учредительные документы внесены не были, уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2008 г. не был увеличен. В связи с этим доля Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2008 г. составляет 60,37% (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

В рамках реорганизации Общества в результате первого этапа дополнительной эмиссии под присоединение 27.12.2007 г. был зарегистрирован дополнительный выпуск акций Общества под присоединение ДЗО (см. пункт 1.5 Пояснительной записки)

09.01.2008 г. 38 996 122 959 обыкновенных именных акций дополнительной эмиссии Общества номиналом 1 руб. были конвертированы в акции ДЗО: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС»,

К заключению ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
25 МАР 2009
Аудитор

ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская гидрогенерирующая компания», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ЗАО «ЭОЗ».

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Первый этап дополнительной эмиссии под присоединение	38 996 122 959	- выпуск зарегистрирован 27.12.2007 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-003D по ГРН 1-01-55038-E-028D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 29.01.2008 г.	11.02.2008 г.

В рамках второго этапа дополнительной эмиссии под присоединение 29.04.2008 г. был зарегистрирован дополнительный выпуск акций Общества под присоединение (см. пункт 1.5 Пояснительной записки)

01.07.2008 г. в обыкновенные именные акции Общества были конвертированы акции следующих реорганизованных обществ: ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС».

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Второй этап дополнительной эмиссии под присоединение	145 457 945 389	- выпуск зарегистрирован 29.04.2008 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-029D по ГРН 1-01-55038-E-034D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 24.07.2008 г. (для выпусков 1-01-55038-E-031D и 1-01-55038-E-032D) Выпуски 1-01-55038-E-029D, 1-01-55038-E-030D, 1-01-55038-E-033D, 1-01-55038-E-034D были аннулированы в соответствии с решением ФСФР России	31.07.2008 г.

Собственные акции, поступившие в распоряжение Общества и не использованные для конвертации акций вышеперечисленных обществ, в количестве 96 304 382 933 штук были погашены (аннулированы).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. добавочный капитал Общества составил 92 369 450 тыс. руб. и 12 005 098 тыс. руб. соответственно.
В течение 2008 г. произошли следующие изменения по строке 420 Бухгалтерского баланса «Добавочный капитал»:
- 09.01.2008 г. и 01.07.2008 г. добавочный капитал Общества был увеличен на суммы добавочных капиталов ДЗО, присоединенных в результате реорганизации Общества в 2008 году (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Сумма увеличения составила 80 405 373 тыс. руб. и включает прирост стоимости объектов основных средств от их оценки по рыночной стоимости;
- прочее уменьшение добавочного капитала Общества, связанное с выбытием переоценки объектов основных средств на сумму 41 021 тыс. руб.

3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. резервный капитал Общества составил 970 610 тыс. руб. и 106 453 тыс. руб. соответственно.
В течение 2008 г. произошли следующие изменения по строке 430 Бухгалтерского баланса «Резервный капитал»:
- 09.01.2008 г. резервный капитал Общества был увеличен на суммы резервных капиталов ДЗО, присоединенных в результате реорганизации Общества в 2008 году (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Сумма увеличения составила 433 370 тыс. руб.;
- согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2008 г. (протокол №1) было произведено распределение прибыли Общества по результатам 2007 финансового года в Резервный Фонд Общества в сумме 430 787 тыс. руб.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2007	31.12.2008
Задолженность перед связанными сторонами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Итого Задолженность перед связанными сторонами по займам и кредитам полученным:	**5 000 000**	**5 000 000**
Задолженность перед прочими контрагентами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 300 000
ЕБРР (транш 2)	850 000	850 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	3 150 000
Morgan Stanley	1 500 000	4 500 000
ОАО «Саратовская ГЭС» / Morgan Stanley*	3 000 000	-
CF Structured Products B.V.	-	1 762 824
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	**15 800 000**	**17 562 824**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
25 МАЙ 2009
Аудитор

(*) – по состоянию на 31.12.2007 г. кредитором Общества по этому займу являлась ОАО «Саратовская ГЭС». 09.01.2008 г. в рамках реорганизации Общества в форме присоединения ДЗО, активы и обязательства ОАО «Саратовская ГЭС» были переданы на баланс Общества.

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества и его ДЗО согласно решениям Совета Директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

По состоянию на 31.12.2008 г. основные условия кредитных договоров и договоров займа были следующими:

тыс. руб.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита	Валюта займа	% по кредиту/ займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	рубли	1,5%+ MosPrime
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006	2013	3 000 000	рубли	8,75%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 300 000	рубли	MosPrime+ 3,65%
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	850 000	рубли	MosPrime+ 2,75%
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	3 150 000	рубли	MosPrime+ 3,05%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	рубли	8,23%
CF Structured Products B.V.	№ 1076AZ от 12.02.2007.	15.02.2007	2013	1 762 824	доллары США	10,5%
Итого				**17 562 824**		

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2007	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2008
Займы полученные	**139 205**	**23 393 480**	**23 014 476**	**518 209**
Займы, предоставленные связанными сторонами				
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	46 700	-	46 700
Векселя выданные				
Министерство путей сообщения РФ	-	971 269	500 000	471 269
ОАО «АБ «Открытие»	139 205	22 375 271	22 514 476	-
Прочие	**-**	**240**	**-**	**240**
Проценты по займам полученным	**326 049**	**1 845 176**	**1 615 850**	**555 375**
ЕБРР	121 063	719 316	615 305	225 074

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009

Аудитор

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2007	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2008
Morgan Stanley	17 398	423 172	392 342	48 228
ОАО «Саратовская ГЭС» / Morgan Stanley*	10 068	-	10 068	-
CF Structured Products	-	146 044	76 633	69 411
Министерство путей сообщения РФ	-	145 144	116 552	28 592
Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами:				
ОАО «УК ГидроОГК»	177 520	411 500	404 950	184 070
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»:	**465 254**	**25 238 656**	**24 630 326**	**1 073 584**

(*) – по состоянию на 31.12.2007 г. кредитором Общества по этому займу являлась ОАО «Саратовская ГЭС». 09.01.2008 г. в рамках реорганизации Общества в форме присоединения ДЗО, активы и обязательства ОАО «Саратовская ГЭС» были переданы на баланс Общества.

Векселя, выданные Министерству путей сообщения РФ, были получены в результате реорганизации Общества от зависимого общества ОАО «Бурейская ГЭС» (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Данные векселя были эмитированы ОАО «Бурейская ГЭС» в 2003 году, ставка процентов по данным векселям составляет 12%.

В 2008 году Общество выпустило векселя в пользу ОАО «АБ «Открытие» на сумму 22 375 271 тыс. руб. с целью привлечения краткосрочного финансирования в рамках исполнения инвестиционной программы, которые были погашены 01.07.2008 г. в результате реорганизации РАО ЕЭС России и присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК».

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 12 261 424 тыс. руб. и 1 020 728 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. соответственно. По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2007	31.12.2008
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	345 119	173 753
Задолженность по покупке электроэнергии (мощности)	360 972	310 851
Подрядчикам по капитальному строительству	-	668 558
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	-	346 394
Прочие	91 481	239 730
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	**797 572**	**1 739 286**

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	31.12.2007	31.12.2008
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	-	2 489 358
Задолженность по налогу на имущество	17 102	1 467 008
Задолженность по налогу на прибыль	-	88 095
Прочие	8 782	14 981
Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»	**25 884**	**4 059 442**

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включается задолженность по увеличению уставного капитала Общества в рамках

ПРИЛОЖЕНИЕ к заключению аудиторского комитета ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор

дополнительной эмиссии акций от 02.12.2008 г. (см. пункт 3.15 Пояснительной записки) перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом в сумме 6 000 000 тыс. руб.

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка к Бухгалтерскому балансу)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2008 г. стоимость арендованных основных средств составляет 8 375 908 тыс. руб. (108 318 790 тыс. руб. на 31.12.2007 г.), из них на арендованное энергетическое оборудование приходится 4 368 575 тыс. руб. на 31.12.2008 г. (108 287 314 тыс. руб. на 31.12.2007 г.).
09.03.2006 г. Советом директоров Общества была одобрена схема аренды и эксплуатации имущества ДЗО, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности Общества на произведенную электроэнергию (см. пункт 1.3 Пояснительной записки).

Начиная с 09.01.2008 г. в связи с присоединением гидрогенерирующих ДЗО договоры аренды энергетического оборудования не заключались.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций: тыс. руб.

Наименование арендодателя	31.12.2007	31.12.2008
ООО «РБ Лизинг»	2 654	2 937 274
ООО «ИР Лизинг»	-	1 815 065
ОАО Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие»	-	1 028 902
ЗАО «Бизнес Альянс»	-	338 738
ООО «ЛИЗФАЙНЭНС»	6 464	254 508
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	-	159 414
ООО «Стоун-XXI»	11 155	6 138
ОАО «Бурейская ГЭС»	2 798 472	-
ОАО «Воткинская ГЭС»	897 265	-
ОАО «Жигулевская ГЭС»	778 358	-
Итого по лизингу	**4 494 368**	**6 540 039**
Администрация Волгоградской области	-	881 137
ООО «Прометей»	-	473 577
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорск	-	450 031
ОАО «Бурейская ГЭС»	23 470 844	-
ОАО «Саратовская ГЭС»	14 651 309	-
ОАО «Волжская ГЭС»	10 332 229	-
ОАО «Жигулевская ГЭС»	8 963 515	-
ОАО «Зейская ГЭС»	8 716 271	-
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	7 840 961	-
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	7 293 427	-
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	6 488 913	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»	4 413 981	-
ОАО «Сулакэнерго»	4 060 407	-
ОАО «Камская ГЭС»	2 764 466	-
ОАО «Воткинская ГЭС»	1 378 414	-
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	1 758 781	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая	896 755	-

Приложение к аудиторскому заключению ЗАО «ЭрнстэндЯнгТерхаусКуперс Аудит» Дата 25 МАР 2009
Аудитор

Наименование арендодателя	31.12.2007	31.12.2008
компания»		
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	782 945	-
Прочие	11 204	31 124
Итого арендовано	**103 824 422**	**1 835 869**
Итого	**108 318 790**	**8 375 908**

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб

Наименование контрагента	31.12.2007	31.12.2008
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	-	1 817 102
ОАО «Сбербанк»	-	332 000
ЗАО «ММБ»	-	83 989
ОАО «НОМОС-БАНК»	-	21 100
ОАО «Камская ГЭС»(*)	1 575 000	-
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»(*)	1 575 000	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»(*)	1 575 000	-
ОАО «Саратовская ГЭС»(*)	1 575 000	-
Прочие	-	41 021
Итого	**11 727 507**	**7 722 719**

(*) – 09.01.2008 г. данные ДЗО были присоединены к Обществу в рамках реорганизации (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

17.08.2007 г. Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 года. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

17.07.2008 г. Общество выдало беспроцентный заем ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). ОАО «Гидроинвест» в качестве обеспечения по договору займа передало в залог акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест», в количестве 872 348 322 штук.

Прочие обеспечения обязательств и платежей полученные представляют обеспечения, полученные ДЗО и переданные на баланс Общества в рамках реорганизации (ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» и ОАО «Камская ГЭС» - см. пункт 1.5 Пояснительной записки), от ОАО «Сбербанк», ЗАО «ММБ», ОАО «НОМОС-БАНК» и прочих организаций.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	31.12.2007	31.12.2008
BARCLAYS BANK PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	6 712 212	7 638 904
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Goldman Sachs Int.	ГидроОГК Алюминиум Компани	-	1 512 262
ОАО АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	-	1 423 191
	ОАО Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие»	-	491 370
Morgan Stanley	ОАО «Саратовская ГЭС»*	3 000 000	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата
Аудитор

Кредитор	Должник	31.12.2007	31.12.2008
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	1 170 897
	ОАО «Геотерм»	-	103 548
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	1 374 122
SOLIOS ENVIRONNEMENT SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	774 352
ЗАО «Коммерцбанк (ЕВРАЗИЯ)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	166 648
BROCHOT SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	40 859
SOCIETE DES TECHNOLOGIES DE L,ALUMINIUM DU SAGUENAY INC.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	18 569
ОАО «ОГК-5»	ОАО «Каскад НЧГЭС»(*)	60 445	-
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	32 559	10 853
ОАО «Новочеркасская ГРЭС»	ОАО «Каскад НЧГЭС»(*)	24 258	-
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	3 647	1 216
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	14 765	4 921
Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG.	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»(*)	733 752	-
ОАО «ОГК -2»	ОАО «Каскад НЧГЭС»(*)	58 334	-
Итого		**15 639 972**	**19 731 712**

(*)- 09.01.2008 г. и 01.07.2008 г. данные ДЗО присоединены к Обществу в рамках реорганизации (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

В марте 2007 г. Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC на сумму 520 млн. долларов, привлеченному ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО. Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0, 825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные средства направлены на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ.
Изменение остатка на 31.12.2008 г. по сравнению с 31.12.2007 г. связано с переоценкой задолженности по курсу доллара на конец отчетного периода.

В декабре 2008 г. Общество выдало поручительство Goldman Sachs International Ltd. за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd. в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (покупкой иностранной валюты): евро на сумму 1 188 824 тыс. руб. и долларов США на сумму 323 438 тыс.руб.

Гарантия, выданная ОАО «Банк Москвы», была получена от зависимого общества ОАО «Бурейская ГЭС» в результате реорганизации Общества (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Срок действия гарантии в отношении задолженности ООО «ИР Лизинг» - до 26 декабря 2009 г, в отношении задолженности ОАО Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие» - 29 марта 2010 г.

В декабре 2008 г. Общество предоставило поручительства банку Morgan Stanley за дочерние общества ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Геотерм» в отношении следующих валютных сделок: покупка евро на сумму 1 170 897 тыс. руб. и долларов США на сумму 103 548 тыс. руб.

Аудиторское заключение
ЗАО «Прайсвотерхаускуперс Аудит»
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

В 2008 году Общество выдало гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S.A. Сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро. Срок исполнения обязательства - 01.06.2011 г.
- SOLIOS ENVIRONNEMENT SA. Сумма по контракту с данным контрагентом составила 42 млн. евро. Срок исполнения обязательства - 06.11.2012 г.
- ЗАО «Коммерцбанк (ЕВРАЗИЯ)». Сумма по контракту с данным контрагентом составила 4,3 млн. евро. Срок исполнения обязательства - 21.10.2012 г.
- BROCHOT SA. Сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,8 млн. евро. Срок исполнения обязательства - 01.03. 2010 г.
- SOCIETE DES TECHNOLOGIES DEL ALUMINIUM DU SAGUENAY INC. Сумма по контракту с данным контрагентом составила 2.3 млн. долларов США. Срок исполнения обязательства - 01.03. 2010 г.

В течение 2008 года ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» частично погасил задолженность перед данными контрагентами.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес (99,6%) в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности. Основными факторами роста выручки в 2008 г. относительно 2007 г. стали: включение в тариф Общества целевой инвестиционной составляющей, направляемой на финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики и технического перевооружения, введением с 01.07.08 рынка мощности, увеличением доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации рынка, а также присоединением ДЗО в рамках реорганизации Общества (см. пункт 1.5 Пояснительной записки):

тыс.руб.

Наименование показателя	2008	2007
Выручка от продажи продукции, работ, услуг, всего (строка 010)	**61 877 186**	**41 797 725**
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	61 623 114	41 671 969
Выручка от продажи тепловой энергии	110 515	122 477
Прочие	143 557	3 279

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ от 03.08.06 г. №27) финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007-2008 гг. осуществлялось путем включения целевых инвестиционных средств (далее по тексту «ЦИС») в выручку Общества от реализации электроэнергии на оптовый рынок.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества, в 2008 г. составил 16 772 753 тыс. руб. (без учета налога на прибыль), в 2007 г. - 5 864 033 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Заключению
ЗАО "Полисвет-Аудиторская фирма "Кузбасс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	2008	2007
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	**38 218 482**	**33 293 839**
в том числе:		
Покупная электроэнергия и мощность	11 528 496	7 614 721
Амортизация объектов основных средств	7 362 851	112 022
Налог на имущество	4 635 814	72 599
Заработная плата	2 945 386	289 923
Расходы на ремонты и техническое обслуживание	2 656 116	103 220
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 641 044	1 162 912
Лизинг энергетического оборудования	1 406 710	489 819
Расходы на страхование	999 751	89 219
Плата за пользование водными объектами, водный налог	800 544	24 782
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	539 670	18 243
Единый социальный налог	477 614	34 146
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	464 413	22 563 688
Информационные, юридические и консультационные услуги	425 901	458 687
Аренда земли	333 788	-
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	516 805	56 259
Вспомогательное сырье и материалы	287 876	8 829
Корпоративные расходы	230 715	-
Расходы на исследования, разработки и опыты	167 232	-
Прочие налоги	163 583	66 933
Расходы на рекламу	126 395	21 158
Командировочные расходы	122 678	40 301
Коммунальные расходы	119 379	2 590
Прочие расходы	265 721	63 788

По строке 766 формы № 5 отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

3.8 Прочие доходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2008	2007
Прочие доходы (строка 090) всего	**22 559 068**	**23 499 344**
в том числе:		
Доходы от продажи векселей	21 347 634	23 267 765
Доходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	401 665	100 920
Погашение права требования по дебиторской задолженности	336 943	-
Положительные курсовые разницы	193 308	156
Доходы от программы «Глобальные депозитарные расписки»	90 474	-
Доход от продажи, списания и прочих операций с активами	151 596	6 686
Прочие	37 448	123 817

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.9 Прочие расходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2008	2007
Прочие расходы (строка 100) всего	**23 270 848**	**23 717 175**
в том числе:		
Расходы от продажи векселей	21 347 488	23 263 647
Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	708 744	164 323
Отрицательные курсовые разницы	373 752	137
Социальные мероприятия	369 046	3 215
Расходы по продаже, списанию и прочим операциям с активами	173 443	33 617
Благотворительность	132 935	160 138
Расходы по программе «Глобальные депозитарные расписки»	30 804	-
Прочие	134 636	92 098

В 2008 г. Общество приобретало векселя ДЗО и прочих компаний по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк» и другими организациями в рамках организации финансирования объектов Инвестиционной программы Общества и пополнения оборотных средств ДЗО (см. также пункт 3.2.2 Пояснительной записки). Сроки платежей по данным векселям наступают по предъявлении или не позднее 31.12.2008 г.
Ставка процента по векселям определялась как средняя ставка заимствований Общества и ДЗО. На 2006-2010 гг. ставка процента была определена в размере 9,8% годовых.

3.10 Налоги

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 5 678 521 тыс. руб. (в 2007 г. - 2 612 132 тыс. руб.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 7 003 843 тыс. руб. (в 2007 г. – 1 433 312 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 468 тыс. руб. в 2008 г. (2 479 480 тыс. руб. в 2007 г. в виде дивидендов полученных), которые привели к образованию постоянного налогового актива;
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 7 004 311 тыс. руб. в 2008 г. (1 046 168 тыс. руб. в 2007 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в т.ч.:
  - амортизация в сумме 4 210 724 тыс. руб. (41 750 тыс. руб. в 2007 г.);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 708 744 тыс. руб. (164 323 тыс. руб. в 2007 г.);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 209 047 тыс. руб. (3 215 тыс. руб. в 2007 г.);

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 318 582 тыс. руб. (68 361 тыс. руб. в 2007 г.);
- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 196 710 тыс. руб. (211 556 тыс. руб. в 2007 г.);
- невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета, в сумме 143 879 тыс. руб. (58 750 тыс. руб. в 2007 г.);
- расходы на покупную электроэнергию в сумме 144 201 тыс. руб. (отсутствовали в 2007 г.);
- расходы на благотворительность в сумме 132 935 тыс. руб. (160 138 тыс. руб. в 2007 г.);
- прочие расходы в сумме 939 489 тыс. руб. (338 075 тыс. руб. в 2007 г.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 584 360 тыс. руб. (2007 г. – 195 тыс. руб.), в том числе возникших – 822 974 тыс. руб. (2007 г. – 195 тыс. руб.) и погашенных – 238 614 тыс. руб. (2007 г. – 0 тыс. руб.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 911 692 тыс. руб. (2007 г. – 0 тыс. руб.), в том числе возникших – 1 642 128 тыс. руб. и погашенных (списанных) – 730 436 тыс. руб.

Вычитаемые и налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2008 г., связаны с различными сроками полезного использования, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20%.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.11 Дивиденды

По итогам первого квартала 2007 года были выплачены дивиденды в размере 1 119 000 тыс. руб. (согласно Решению Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 г. (протокол №254). Выплата была произведена в 2007 году.

Годовым Общим собранием акционеров от 25.06.2008 г. (протокол от 26.06.2008 г.) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	**2008**	**2007**
Базовая прибыль за отчетный год (тыс.руб.)	16 450 239	8 615 731
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	209 841 793 932	142 280 561 016
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,07839**	**0,06055**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	**2008**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2008 г., штук акций	156 864 373 776
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества 11.02.2008 г. и 31.07.2008 (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки)	88 149 685 415
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.03.2008 г., штук акций	195 860 496 735
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.08.2008 г., штук акций	245 014 059 191
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2008 г., штук акций	245 014 059 191
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (156 864 373 776 шт. * 2 месяца + 195 860 496 735 шт.* 5 месяцев + 245 014 059 191 шт.* 5 месяцев)/12 месяцев	209 841 793 932

3.13 Связанные стороны

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2008 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,37 % обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж связанным сторонам составила:

тыс.руб

Наименование покупателя	2008	2007
Продажи на регулируемом секторе ОРЭ (РД)		
ОАО «ДЭК»*	2 120 921	3 970 292
ОАО «Самараэнерго»*	2 083 511	2 264 367
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 575 703	335 722
ОАО «Волгоградэнергосбыт»*	1 289 835	589 836
ОАО «Мосэнергосбыт»*	994 033	140 157
ОАО «Саратовэнерго»*	895 933	2 183 330
ОАО «Ставропольэнергосбыт»*	835 078	573 538
ОАО «Пермэнергосбыт»*	386 226	1 430 900
ОАО «Алтайэнергосбыт»*	292 473	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	215 434	494 291
ОАО «Ульяновскэнерго»*	119 184	300 800
Прочие менее 100 000 тыс. руб.	588 206	9 532 777
ИТОГО продажи по РД:	**11 396 537**	**21 816 010**
Продажи на свободном секторе ОРЭ (СДД)		
ОАО «ОГК-5»*	-	566 142
ОАО «ТГК-5»*	-	83 104
Прочие	-	22 022
ИТОГО продажи по СДД:	-	**671 268**
Прочие продажи связанным сторонам		
ОАО «Севкавказэнерго»*	72 878	-
Прочие	2 510	7 085
ИТОГО прочие продажи:	**75 388**	**7 085**
ИТОГО:	**11 471 925**	**22 494 363**

(*) - В результате реформирования и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии на регулируемом секторе ОРЭ, осуществляемые по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата

тыс. руб.

Наименование поставщика	2008	2007
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	359 401	-

Аудитор

Наименование поставщика	2008	2007
ОАО «Электроремонт-ВКК»	211 811	-
ОАО «СШГЭР»	172 064	-
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	104 024	-
ОАО «Бурейская ГЭС»*	57 526	1 671 095
ОАО «Волжская ГЭС»*	50 994	2 445 523
ОАО «Саратовская ГЭС»*	48 750	3 213 263
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» *	46 287	4 133 648
ОАО «Жигулевская ГЭС»*	46 069	2 289 266
ОАО «Зейская ГЭС»*	30 089	1 313 436
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» *	28 088	1 294 602
ОАО «Прометей»	26 988	-
ОАО «Загорская ГАЭС»*	26 454	-
ОАО «Воткинская ГЭС»*	19 307	1 008 983
ОАО «Чебоксарская ГЭС»*	17 816	833 281
ОАО «Нижегородская ГЭС»*	16 146	751 117
ОАО «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»	15 580	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» *	13 818	780 689
ОАО «Камская ГЭС»*	12 791	1 648 836
ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»	13 865	4 250
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»*	9 684	594 941
ОАО «Сулакэнерго»*	8 200	341 604
ОАО «Зеленчукские ГЭС»*	5 405	243 404
Итого Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования:	**1 341 157**	**22 567 938**
Лизинг		
ОАО «Волжская ГЭС»*	-	132 661
ОАО «Жигулевская ГЭС»*	-	108 342
ОАО «Бурейская ГЭС»*	-	248 816
Итого Лизинг:	**-**	**489 819**
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ОАО «СО ЕЭС»**	**787 028**	**1 110 481**
Покупная электроэнергия	-	-
ОАО «ОГК – 1»	158 155	-
ОАО «ОГК – 4» **	39 493	-
Итого покупная электроэнергия	**197 648**	
Прочие услуги сторонних организаций		
ОАО «УК ГидроОГК»	234 555	3 418
ОАО «РЭМИК»	100 949	-
ОАО «СШ АТЦ»	20 153	-
Прочие закупки у связанных сторон	26 199	65 408
Итого прочие услуги сторонних организаций	**381 856**	**68 826**
ИТОГО:	**2 707 689**	**24 237 064**

(*) - Данные ДЗО перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации;

(**) - В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и 2008 г. и

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Аудит"
Дата 25 [illegible] 2009
Аудитор

перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

В 2007 г. Обществу были оказаны услуги по договорам аренды, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования. Основой определения стоимости услуг являлась выручка Общества от продажи электроэнергии за минусом инфраструктурных платежей, арендной платы, покупной электроэнергии и ЦИС.

В 2008 г. в результате реорганизации Общества путем присоединения ДЗО (см. пункт 1.5 Пояснительной записки) данные услуги предоставлялись до 09.01.2008 г.

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 318 582 тыс. руб. и 68 361 тыс. руб. за 2008 г. и 2007 г. соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2008 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2007	31.12.2008
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные		
ООО «Индекс энергетики - ГидроОГК»	-	13 841 781
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	5 763 005	12 225 528
ОАО «Богучанская ГЭС»	2 969 400	6 761 017
ОАО «Зарамагские ГЭС»	2 072 872	4 407 825
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	
ЗАО «Богучанская ГЭС»	437 287	
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	701 239
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	421 525	654 043
ОАО «Гидроинвест»	-	255 934
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	254 498
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	147 466	182 348
HydroOGK Power Company Ltd.	-	108 981
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	109 536	85 467
HydroOGK Aluminium Company Ltd.	-	77 282
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	-	63 866
ОАО «Бурейская ГЭС» *	12 184 518	-
ОАО «Сулакэнерго»*	3 632 378	-
ОАО «Каскад НЧГЭС» *	2 034 487	-
ОАО «РАО ЕЭС России»**	2 023 409	-
ОАО «Каббалкэнерго» **	1 802 209	-
ОАО «Чебоксарская ГЭС» *	970 300	-
ОАО «Каскад ВВ ГЭС» *	570 000	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС» *	481 647	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАЙ 2009
Аудитор

Наименование дебитора	31.12.2007	31.12.2008
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»*	294 445	-
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» **	286 515	-
ОАО «Волжская ГЭС»*	285 000	-
ОАО «Жигулевская ГЭС» *	275 000	-
ОАО «Саратовская ГЭС» *	190 000	-
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»*	117 000	-
ОАО «Ирганайская ГЭС» *	110 680	-
Прочие	411 782	-
Итого Краткосрочные беспроцентные векселя полученные:	**37 590 461**	**42 063 286**
Расчеты по электроэнергии и мощности		
ОАО «ДЭК»**	767 046	-
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» **	247 865	-
ОАО «Тываэнергосбыт» **	48 635	-
ОАО «Ставропольэнергосбыт» **	27 047	-
Прочие	18 386	-
Итого Расчеты по электроэнергии и мощности:	**1 108 979**	**-**
Расчеты по прочей реализации	**-**	**4 708**
Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные		
ООО «ЭЗОП»	5 252 584	5 204 060
ОАО «Гидроинвест»	7 500	3 249 371
Фонд «Новая энергия»	598 300	2 662 192
ОАО «Новый бинарный энергоблок»	-	146 630
ОАО «ВНИИГ им. Веденеева»	-	28 300
ЗАО «Технопарк Румянцево»	-	27 479
ОАО «Геотерм»	2 880	-
Итого Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные:	**5 861 264**	**11 318 032**
Прочие расчеты со связанными сторонами	**870 705**	**417 857**
ИТОГО:	**45 431 409**	**53 803 883**

(*) - Данные ДЗО перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации;

(**) - В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на отчетную дату в составе расчетов числятся суммы выданных авансов на сумму 388 737 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2007 – 351 452 руб.).

Вся сумма дебиторской задолженности со связанными сторонами по состоянию на отчетную и предыдущую дату представляет краткосрочную дебиторскую задолженность, подлежащую оплате в соответствии с условиями договоров в течение одного года после отчетной даты.

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 26 МАР 2009
Аудитор

Резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности связанных сторон по состоянию на отчетную дату равен 1 152 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2008 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2007	31.12.2008
ОАО «Институт Гидропроект»	-	23 317
ОАО «ГВЦ Энергетики»	21 784	21 848
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	-	13 766
ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 508
ОАО «Бурейская ГЭС»*	293 602	-
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»**	146 834	-
ОАО «Сулакэнерго»*	21 084	-
ОАО «Зейская ГЭС»*	14 644	-
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» *	10 095	-
Прочие	11 859	4 256
ИТОГО:	**519 902**	**68 695**

(*) - Данные дочерние общества перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации;

(**) - В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам является краткосрочной и подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Долгосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 510 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). По состоянию на 31.12.2007 г. остаток также включал задолженность перед ОАО «Саратовская ГЭС» в сумме 3 000 000 тыс. руб., которая была передана на баланс Общества в рамках реорганизации 09.01.2008 г. (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки):

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Дата 25 МАЙ 2009

тыс. руб.

	2008	2007
Задолженность на 1 января	8 862 989	9 979 351
Выдано / получено в рамках реорганизации	6 663 471	14 004 964

Аудитор

Возвращено	13 185 445	15 121 326
Задолженность на 31 декабря, в том числе	2 341 015	8 862 989
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	31 261	53 193
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	2 309 754	8 809 796

Проценты к получению по займам выданным и векселям полученным от связанных сторон

Наименование предприятия	2008	2007
Проценты к получению		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	204 740	71 864
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	57 972	548
ЗАО «Богучанская ГЭС»	34 932	26 174
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	33 637	1 974
ОАО «Бурейская ГЭС»*	-	107 538
ОАО «Жигулевская ГЭС»*	-	63 140
ОАО «Волжская ГЭС»*	-	57 354
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	56 962
Прочие	47 426	291 350
ИТОГО проценты к получению:	**378 707**	**676 904**

(*) - Данные ДЗО перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации

3.13.8 Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование предприятия	2008	2007
Дочерние общества		
ЗАО «Богучанская ГЭС»	17 076	-
ОАО «Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация»	12 596	-
ОАО «ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева»	10 195	-
ОАО «НИИЭС»	6 177	-
ОАО «Турборемонт-ВКК»	6 176	-
ОАО «Саратовская ГЭС»*	-	968 405
ОАО « Камская ГЭС» *	-	400 859
ОАО «Волжская ГЭС»*	-	341 836
ОАО «Жигулевская ГЭС»*	-	322 048
ОАО «Нижегородская ГЭС»*	-	141 351
ОАО «Воткинская ГЭС»*	-	129 525
ОАО «Загорская ГАЭС»*	-	79 213
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»*	-	42 598
Прочие	8 675	42 022
ИТОГО:	**60 895**	**2 467 857**

(*) - Данные ДЗО перестали являться связанными сторонами в связи с их присоединением к Обществу в 2008 году в рамках реорганизации

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.13.9 Вознаграждения Членам совета Директоров и Правления

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

а) В 2008 и 2007 гг. Общество выплатило вознаграждения членам Совета директоров Общества в пределах сумм, утвержденных годовым собранием акционеров Общества, а также членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 69 741 тыс. руб. (включая 10 181 тыс. руб. членам Совета директоров и 59 560 тыс. руб. членам Правления) и 22 257 тыс. руб. (включая 7 568 тыс. руб. членам Совета директоров и 14 688 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

б) В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол №32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы:

тыс. руб.

	2008 г.	2007 г.
Задолженность на 1 января	173 680	-
Предоставлено	44 777	173 680
Выбыло из состава связанных сторон	23 067	-
Задолженность на 31 декабря	195 390	173 680

Также см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки.

3.14 Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 МАР 2009
Аудитор

3.15 События после отчетной даты

Дополнительная эмиссия

- Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17.11.2008 г. (Протокол №2 от 20.11.2008) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 10 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 10 000 000 тыс. руб. посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества от 18.11.2008 г. (Протокол №67 от 20.11.2008 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

02.12.2008 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-036D в количестве 10 000 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 20.02.2009 г., либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее.

В декабре 2008 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено (по преимущественному праву) 6 000 000 000 акций Общества.

23.01.2009 г. решением Совета Директоров Общества была одобрена возможность приобретения Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом дополнительных акций в рамках данной дополнительной эмиссии в количестве 3 998 000 000 штук.

В феврале 2009 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено 3 998 000 000 акций Общества.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «РусГидро» зарегистрирован ФСФР России 19.03.2009 г. По итогам размещения дополнительных акций общее количество размещенных акций ОАО «РусГидро» составило 255 014 018 667 штук обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 руб. каждая.

Государственная регистрация изменений в Устав Общества, связанных с увеличением уставного капитала по итогам размещения дополнительных акций, запланирована на конец марта – начало апреля 2009 года.

- Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17.11.2008 г. (Протокол №2 от 20.11.2008 г.) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 16 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 16 000 000 тыс. руб. посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества от 11.03.2009 (протокол № 73 от 12.03.2009) утверждена цена размещения одной акции ОАО «РусГидро» , которая составила 1 рубль, а также

Приложение к заключению
ЗАО "Пробизнесконсалтинг Аудит"
Дата 29 мая 2009
Аудитор

утверждено Решение о дополнительном выпуске акций Общества и Проспект ценных бумаг ОАО «РусГидро». Государственная регистрация Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг запланирована на второй квартал 2009 года.

Пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств в связи с изменением ставки налога на прибыль

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 12 926 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличилась 12 926 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Прочие операции

Решением Федеральной антимонопольной службы (ФАС) от 21.01.2009 г. № АГ/1562 удовлетворено ходатайство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о приобретении в доверительное управление акций ОАО «ОГК-1», принадлежащих в том числе ОАО «РусГидро».

27 февраля 2009 г. (Протокол № 72 от 02.03.2009 г.) Совет директоров ОАО «РусГидро» одобрил заключение договора доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Указанный договор был подписан 12.03.2009.

3.16 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2008 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 19 731 712 тыс. руб. (на 31.12.2007 г. – 15 639 972 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
29 МАЙ 2009
Аудитор

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

И.О. Председателя Правления В.А. Зубакин

Главный бухгалтер О.В. Отто

25 марта 2009 года

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 25 [illegible] 2009
Аудитор

75

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" (ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро» (до 25.06.2008 прежнее фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «ГидроОГК»):

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро»

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

5 Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.3 Пояснительной записки Общества о причинах неотражения в его бухгалтерской отчетности финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» по их текущей рыночной стоимости. Величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 25 579 937 тыс. руб.

25 марта 2009 года

Директор акционерного общества Д. Грей

Аудитор А. А. Салтыкова
Квалификационный аттестат № К 009371
в области общего аудита
бессрочный

Приложение IV. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2009 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2009 г.

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**2009/12/31**
Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**	по ОКОПФ / ОКФС	**47/42**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51**

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	55 095	28 316
Основные средства	120	244 340 764	240 636 318
Незавершенное строительство	130	33 702 694	41 449 564
Долгосрочные финансовые вложения	140	62 949 148	47 662 584
Прочие внеоборотные активы	150	987 069	1 000 350
Итого по разделу I	190	342 034 770	330 777 132
II. Оборотные активы			
Запасы	210	717 039	933 865
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	623 252	752 863
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 993	7 122
расходы будущих периодов	216	91 794	173 880
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	300 497	800 934
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	9 767 197	21 512 833
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	630	48 507
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	240	60 258 419	70 269 272
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 386 573	3 541 818
Краткосрочные финансовые вложения	250	23 036 307	49 209 152
Денежные средства	260	5 179 445	2 005 535
Прочие оборотные активы	270	134	372

Итого по разделу II	290	99 259 038	144 731 963
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	441 293 808	475 509 095

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	245 014 059	269 695 431
Добавочный капитал	420	92 369 450	91 178 074
Резервный капитал	430	970 610	1 793 122
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	970 610	1 793 122
Нераспределенная прибыль	470	71 763 115	82 495 878
Итого по разделу III	490	410 117 234	445 162 505
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	17 562 824	16 785 561
Отложенные налоговые обязательства	515	64 259	979 082
Прочие долгосрочные обязательства	520	115 630	122 281
Итого по разделу IV	590	17 742 713	17 886 924
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	1 073 584	1 262 869
Кредиторская задолженность	620	12 261 424	11 108 549
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 739 286	3 634 583
задолженность перед персоналом организации	622	6 398	7 513
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 103	9 071
задолженность по налогам и сборам	624	4 059 442	2 329 775
прочие кредиторы	625	6 452 195	5 127 607
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	18 457	9 619
Доходы будущих периодов	640	80 396	78 629
Итого по разделу V	690	13 433 861	12 459 666
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	441 293 808	475 509 095

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	9 097 454	10 854 985
в том числе по лизингу	911	6 540 039	8 502 613
аренда	912	2 557 415	2 352 372
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 104	1 915
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	441 988	336 570

Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	7 722 719	14 390 980
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	19 731 712	23 927 220
Износ жилищного фонда	970	588	
Бланки строгой отчетности	991	29	50

Отчет о прибылях и убытках
за 2009г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**2009/12/31**
Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**	по ОКОПФ / ОКФС	**47/42**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	78 995 831	61 877 186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(36 704 492)	(38 218 482)
Валовая прибыль	029	42 291 339	23 658 704
Прибыль (убыток) от продаж	050	42 291 339	23 658 704
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	4 757 584	2 215 241
Проценты к уплате	070	(2 015 773)	(1 382 963)
Доходы от участия в других организациях	080	273 535	60 895
Прочие доходы	090	32 511 274	22 559 068
Прочие расходы	100	(56 880 414)	(23 270 848)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	20 937 545	23 840 097
Отложенные налоговые активы	141	62 389	140 357
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 000 939)	(215 388)
Текущий налог на прибыль	150	(9 662 680)	(7 284 525)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(7 320)	(30 302)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	10 328 995	16 450 239

СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6 458 041	1 681 035
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,04064	0,07839

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	121 329	845	26 190	395
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	8 766	53 478	108	3 514
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	379 890	663 307	402 696	2 508
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	524 568	572 710	193 308	373 752
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 617 556	X	709 205
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	298	370	752	154

Отчет об изменениях капитала
за 2009г.

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	**0710003**
	Дата	**2009/12/31**
Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**	по ОКОПФ / ОКФС	**47/42**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7

Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Остаток на 1 января предыдущего года	030	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Чистая прибыль	032	x	x	x	16 450 239	16 450 239
Дивиденды	033	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	-	-	430 787	(430 787)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
реорганизации юридического лица	053	88 149 685	80 405 373	433 370	47 910 087	216 898 515
прочее	054	-	x	x	41 021	41 021
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	064	-	(41 021)	-	-	(41 021)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
Изменения ставки налога на прибыль	080	x	-	-	13 295	13 295
Остаток на 1 января отчетного года	100	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	102	x	x	x	10 328 995	10 328 995
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	822 512	(822 512)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	24 681 372	x	x	x	24 681 372
прочее	124	-	-	-	1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134	-	(1 191 376)	-	-	(1 191 376)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с					

законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	151	106 453	864 157	-	970 610
данные отчетного года	152	970 610	822 512	-	1 793 122
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	171	164 323	708 744	-	873 067
данные отчетного года	172	873 067	1 076 517	(65 618)	1 883 966
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	181	-	524	-	524
данные отчетного года	182	524	-	(410)	114

Справки			
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	410 197 630	445 241 134

Отчет о движении денежных средств
за 2009г.

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата	**2009/12/31**
Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**	по ОКОПФ / ОКФС	**47/42**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	5 179 398	1 905 762
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	92 519 543	73 150 314

Прочие доходы	140	727 386	5 462 790
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(20 106 315)	(23 780 884)
на оплату труда	160	(3 431 967)	(3 430 710)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 573 848)	(1 605 995)
на расчеты по налогам и сборам	180	(25 052 709)	(16 364 929)
на прочие расходы	190	(1 754 579)	(2 086 387)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	40 327 511	31 344 199
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 209 009	18 273
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	277 566 973	32 740 130
Полученные дивиденды	230	174 220	44 447
Полученные проценты	240	3 246 261	2 385 194
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 744 875	375 338
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	1 353	5 248
Приобретение дочерних организаций	280	(11 483 834)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(23 078 985)	(18 272 246)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(307 307 916)	(62 261 831)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(5 668 239)	(5 931 591)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(3 264)	(6 363)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(62 599 547)	(50 903 401)
Движение денежных средства по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	23 031 676	6 001 349
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	21 253 400
Прочие поступления по финансовой деятельности	370	-	197 650
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(517 969)	(1 827 856)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(3 415 183)	(2 791 705)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	(467)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	19 098 057	22 832 838
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	440	(3 173 979)	3 273 636
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	2 005 419	5 179 398
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009г.

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	**0710005**
	Дата	**2009/12/31**
Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**	по ОКОПФ / ОКФС	**47/42**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	4 389	6 470	-	10 859
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	183	-	183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	183	6 287	-	6 470
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	4 206	-	-	4 206

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 689	4 435
в том числе			
Объектов интеллектуальной собственности:	051	1 689	4 435
патентов	052	67	75
программ ЭВМ, баз данных	053	-	154
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	1 622	4 206

Основные средства					
Наименование показателя	Код стро	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец

	ки	отчетного года			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	34 522 856	774 359	(731 085)	34 566 130
Сооружения и передаточные устройства	071	171 266 616	3 949 303	(547 596)	174 668 323
Машины и оборудование	072	45 018 661	4 393 910	(3 782 201)	45 630 370
Транспортные средства	073	483 838	54 224	(20 860)	517 202
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	312 640	78 158	(79 386)	311 412
Многолетние насаждения	077	36 592	2 277	-	38 869
Другие виды основных средств	078	201 973	30 524	(134 261)	98 236
объекты природопользования	079	7 021	4 011	-	11 032
Итого	090	251 850 197	9 286 766	(5 295 389)	255 841 574

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	7 509 433	15 205 256
в том числе:			
зданий и сооружений	141	3 594 085	7 449 431
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 860 737	7 613 880
других	143	54 611	141 945
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 110 944	1 241 510
в том числе:			
здания и сооружения	151	1 036 440	903 337
машины и оборудование, транспортные средства	152	41 097	297 089
другие	153	33 407	41 084
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	27 266	9 395
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	9 097 454	10 854 985
в том числе:			
здания и сооружения	161	422 949	141 163
машины и оборудование, транспортные средства	162	6 603 552	8 377 032
прочие	163	2 070 953	2 336 790
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	4 163 733	178 158
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	166	3 049 161	1 141 942

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	52 394	2 540	(33 042)	21 892
В ТОМ ЧИСЛЕ :					
расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	52 394	2 540	(33 042)	21 892

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	179 800	180 798

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	50 975 623	40 763 278	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	50 698 365	40 561 864	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
Предоставленные займы	525	-	-	100 000	100 900
Депозитные вклады	530	2 516 557	-	11 374 630	41 791 640
Прочие	535	-	54	868 922	900 237
Итого	540	62 949 672	47 662 698	23 036 307	49 209 152
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	28 848 770	7 137 641	-	-
Итого	570	28 848	7 137 641	-	-

		770			
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(21 711 129)	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	751 957	686 034	351 616	298 011

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	61 131 486	72 153 238
в том числе:	611	4 255 576	5 422 736
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	612	2 073 279	3 863 042
прочая	613	54 802 631	62 867 460
долгосрочная - всего	620	9 767 197	21 512 833
в том числе:	621	630	48 507
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	622	1 541 861	5 097 319
прочая	623	8 224 706	16 367 007
Итого	630	70 898 683	93 666 071
Кредиторская задолженность:	650	13 353 465	12 381 037
краткосрочная - всего			
в том числе:	651	1 739 286	3 634 583
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	652	28 579	62 538
расчеты по налогам и сборам	653	4 059 442	2 329 775
кредиты	654	342 714	1 073 059
займы	655	730 870	189 810
прочая	656	6 452 574	5 091 272
долгосрочная - всего	660	17 678 454	16 907 842
в том числе:	661	1 016	49 357
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
кредиты	662	12 562 824	11 785 561
займы	663	5 000 000	5 000 000
прочая	664	114 614	72 924
ИТОГО	670	31 031 919	29 288 879

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код	За отчетный	За

	строки	год	предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	11 602 728	12 364 788
Затраты на оплату труда	720	3 450 957	2 950 017
Отчисления на социальные нужды	730	505 956	473 933
Амортизация	740	8 104 269	7 362 851
Прочие затраты	750	13 040 582	15 066 893
Итого по элементам затрат	760	36 704 492	38 218 482
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	766	9 763	247 952
расходов будущих периодов			

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	469 803	7 036 521
Имущество, находящееся в залоге	820	7 252 916	7 354 459
из него:			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	821	7 244 609	7 244 609
прочее	822	8 307	109 850
Выданные – всего	830	19 731 712	23 927 220

Пояснительная записка

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»[*] – далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

---

[*] Решением Общего собрания акционеров 25.06.2008г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро», ОАО «РусГидро» (прежнее фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «ГидроОГК»).

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2009г. составила 5 426 человек (01.01.2009 г. – 5 478 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

06.07.2009г. начались торги Глобальными депозитарными расписками Общества (далее по тексту «ГДР») на регулируемом секторе Лондонской фондовой биржи. 07.08.2009 г. Общество осуществило запуск новой программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту «АДР»). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Все текущие владельцы ГДР, включенных в котировальный список Лондонской фондовой биржи на момент выпуска, получили соответствующее количество АДР первого уровня.

Сделки по АДР, выпускаемым в рамках новой программы, заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 07.08.2009 г. The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы АДР Общества.

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. Целевая модель определяла, что после завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними обществами, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов.

Формирование целевой модели функционирования Общества посредством реорганизации было завершено в июле 2008 г.

По состоянию на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38% без учета фактического дополнительного размещения 3 765 217 391 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 19 млрд. штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,93%.

1.2 Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

17.08.2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС. Распоряжением Председателя Правительства Республики Хакасия от 17.08.2009 г. на территории Республики Хакасия был введен режим чрезвычайной ситуации.

В момент аварии в работе находились 9 гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС (гидроагрегат № 6 находился в резерве).

В результате аварии произошел выброс воды из кратера турбины по причине не рекомендованной к работе эксплуатационной характеристики гидроагрегата № 2 (ГА-2).

Машинный зал был затоплен до отметки 335,0.

От действия напора воды, вращающейся крестовины и ротора генератора ГА-2 было разрушено здание машинного зала в зоне гидроагрегатов ГА-2, 3 и 4. Разрушены блоки гидроагрегатов № 7 и № 9. В результате попадания воды электрические и механические повреждения разной степени тяжести получили все гидроагрегаты ГЭС. Таким образом, в результате аварии большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено.

Суммарная установленная мощность выведенных из строя гидроагрегатов составляет 6 400 МВт.

В результате аварии погибли 75 человек.

В ходе ликвидации аварии на Саяно-Шушенской ГЭС силами МЧС и специалистов Общества при взаимодействии с Минэнерго России были проведены аварийно-спасательные работы и ликвидационные мероприятия по устранению последствий аварии, в том числе по разборке завалов, откачке воды, установлению боновых заграждений и сбору маслосодержащей эмульсии.

28.08.2009 г. в связи с окончанием аварийно-спасательных работ и ликвидационных мероприятий по устранению последствий аварии, а также с началом проведения ремонтно-восстановительных работ режим чрезвычайной ситуации Распоряжением Председателя Республики Хакасия от 28.08.2009 г. был снят.

В связи с произошедшей чрезвычайной ситуацией, в целях выявления полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства Обществом была создана инвентаризационная Комиссия, сформированная из состава технических специалистов, и проведена инвентаризация. По результатам инвентаризации Обществом произведено списание полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства, а также частичное списание поврежденных в результате аварии основных средств на общую сумму 4 268 777 тыс. руб., в том числе основных средств на сумму 4 124 891 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки) и незавершенного строительства на сумму 143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).

С учетом величины списания имущества, а также дополнительных расходов, связанных с ликвидацией последствий чрезвычайной ситуации, общая величина расходов от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС составила 4 706 893 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

В результате аварии Саяно-Шушенская ГЭС прекратила вырабатывать электроэнергию. В целях обеспечения обязательств по заключенным договорам необходимые объемы электроэнергии покупаются на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Затраты на покупную электроэнергию для обеспечения обязательств в 2009 г. составили 2 613 022 тыс. руб. (1 400 676 тыс. руб. в 2008 г.)

Суммарный инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) предварительно оценивается Руководством Общества в размере 40 000 млн. руб. Генеральным проектировщиком – ОАО «Ленгидропроект» – подготовлена проектная документация, включающая сводный сметный расчет в размере 32 896 млн. руб. По результатам рассмотрения подготовленной проектно-сметной документации и экспертизы проекта в Главном управлении государственной экспертизы (Главгосэкспертизе) инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) будет уточнен.

Источники финансирования затрат на восстановление предварительно определены: привлечение капитала через дополнительную эмиссию акций Общества, собственные и заемные средства.

План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС утвержден Решением Правительственной Комиссии по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири (Протокол № 2 от 03.10.2009 г.) и включает мероприятия и сроки проведения восстановительных работ.

План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС предусматривает ремонт и ввод во временную эксплуатацию гидроагрегатов ГА-6, 5, 4, 3 в течение 2010 г.

(в феврале 2010 г. в промышленную эксплуатацию был введен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 г. – гидроагрегат ГА-5 (см. пункт 3.15 Пояснительной записки)).

Планируется, что работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС будут полностью завершены к концу 2014 г.

В соответствии с планом проведения восстановительных работ основными направлениями являются обеспечение безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений и водохранилища Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечение безопасной эксплуатации здания ГЭС, машинного зала и оборудования, работоспособности вспомогательных систем, а также охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

22.10.2009 г. Общество получило Акт технического расследования причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС от Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

28.12.2009 г. Общество получило доклад Комиссии Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации по расследованию обстоятельств, связанных с возникновением чрезвычайной ситуации техногенного характера на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г.

Совет директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83) принял к сведению информацию о выплатах материальной помощи в размере 100 000 тыс. руб., одобренной решением Совета директоров от 21.08.2009 г. (протокол № 82), а также информацию о трудоустройстве, социальной защите членов семей погибших и пропавших без вести и сборе добровольных пожертвований.

Кроме того, Совет директоров Общества одобрил дополнительную безвозмездную передачу Обществом имущества в сумме не более 85 000 тыс. руб. для целей ликвидации социальных последствий аварии, в том числе для выплат пострадавшим, семьям погибших и пропавших без вести.

По состоянию на 31.12.2009 г. единовременные выплаты семьям погибших в результате аварии составили 114 540 тыс. руб.

В связи с произошедшей аварией возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводятся проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

1.3 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имело в своем составе 20 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
3.	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея
8.	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	Кабардино-Балкарский	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиалов «Новосибирская ГЭС» и «Ирганайская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета директоров Общества от 27.08.2007 г. (протокол № 38). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. (протокол № 18). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

Филиал «Ирганайская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 14.05.2008 г. (протокол № 53). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 27.05.2008 г.

1.4 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2009 г. являлись:

- производство электрической энергии и мощности;

- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

Инвестиционная программа Общества на 2009 г. была утверждена Советом директоров Общества 18.05.2009 г. (протокол № 77) в составе бизнес-плана на 2009-2012 гг. В течение 2009 г. Инвестиционная программа Общества на 2009 г. не корректировалась.

1.5 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.5.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

1.5.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 10.06.2009 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров Общества, Министр энергетики Российской Федерации
2.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Директор института водных проблем РАН
3.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
		Внешэкономбанка
6.	Шаронов Андрей Владимирович	Управляющий директор Группы компаний Тройка Диалог
7.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
8.	Серебрянников Сергей Владимирович	Ректор ГОУВПО «Московский Энергетический Институт (Технический Университет)»
9.	Таций Владимир Витальевич	Первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк»
10.	Волков Эдуард Петрович	Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
11.	Маслов Сергей Владимирович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
12.	Вайнзихер Борис Феликсович	Председатель Правления ОАО «ТГК-1»
13.	Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

В течение 2009 г. в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Совета директоров был избран Суриков Олег Вячеславович и исключен Беляев Вадим Станиславович.

1.5.3 Правление Общества

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Шаров Юрий Владимирович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Член Правления Общества
8.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
9.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
10.	Коновалов Андрей Павлович	Член Правления Общества
11.	Кузнецов Давид Феликсович	Член Правления Общества

В течение 2009 г. в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

1. Решением Совета директоров Общества от 23.07.2009 г. (протокол № 81) членом Правления избран Хамитов Рустэм Закиевич, прекращены полномочия Сергеева Александра Юрьевича.

2. Решением Совета директоров Общества от 16.09.2009 г. (протокол № 84) членом Правления избран Горбенко Юрий Васильевич.

3. Решением Совета директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86):
- членами Правления избраны Коновалов Андрей Павлович, Кузнецов Давид Феликсович,
- прекращены полномочия Юшина Сергея Александровича, Толошинова Александра Валентиновича.

4. Решением Совета директоров Общества от 23.11.2009 г. (протокол № 88):
- Председателем Правления избран Дод Евгений Вячеславович, членами Правления избраны Альжанов Рахметулла Шамшиевич, Горев Евгений Евгеньевич, Мантров Михаил Алексеевич, Рижинашвили Джордж Ильич, Шаров Юрий Владимирович,
- прекращены полномочия Оксузьяна Олега Борисовича, Богуша Бориса Борисовича, Хазиахметова Расима Магсумовича, Беляева Константина Владимировича.

1.5.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Кочанов Андрей Александрович	Начальник управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
3.	Ковалева Марина Александровна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
4.	Гатаулин Денис Владиславович	Заместитель начальника Департамента управления капиталом Общества
5.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества

В течение 2009 г. в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:
- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Ревизионной комиссии избраны Кочанов Андрей Александрович, Тихонова Мария Геннадьевна, Ковалева Марина Александровна, Коляда Андрей Сергеевич, прекращены полномочия Сидорова Сергея Борисовича, Бурнашева Дмитрия Александровича, Захарова Вадима Анатольевича, Лукашова Артема Владиславовича.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации,

утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на последнюю дату отчетного месяца. На 31.12.2009 г. курс доллара США составил 30,2442 руб. за 1 доллар США (01.01.2009 г. – 29,3804 руб.), курс евро – 43,3883 руб. за 1 евро (01.01.2009 г. – 41,4411 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В Бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям, отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по займам и кредитам полученным – по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения к Обществу.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Принятые Обществом нормативные сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	**Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)**
Здания	от 7 до 75
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Транспортные средства	от 3 до 20
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация не начисляется по:
- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат. В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКР.

Завершенные строительством и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе незавершенного строительства обособленно. Амортизация по данным объектам не начисляется.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление инвестиционных активов или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным

на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01.

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в Бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней – в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) – в сумму резерва включается 50 % от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 г.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99 (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.8 Пояснительной записки;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2009 г.

Существенных изменений в учетную политику Общества на 2009 г. внесено не было. Вступившие в силу с 2009 г. нормативные акты по бухгалтерскому учету не оказали существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 г.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 г., вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», отсутствуют.

Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» Бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных Бухгалтерского баланса на 31.12.2008 г. в связи со снижением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 г. с 24% до 20%. Соответственно, был произведен пересчет показателей сальдированных отложенных налоговых обязательств и нераспределенной прибыли (строки 515, 470 Бухгалтерского баланса).

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
	Итого по активу	-	-	-
470	Нераспределенная прибыль	71 749 820	13 295	71 763 115
515	Отложенные налоговые обязательства	77 554	(13 295)	64 259
	Итого по пассиву	71 827 374	-	71 827 374

Отдельные показатели графы 3 «Наличие на начало отчетного года» Приложения к бухгалтерскому балансу сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с внесением изменений и уточнений в подход к классификации объектов основных средств в соответствии с кодами Классификатора основных фондов Общества.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
070	Здания	35 935 618	(1 412 762)	34 522 856
071	Сооружения и передаточные устройства	169 980 445	1 286 171	171 266 616
072	Машины и оборудование	45 140 326	(121 665)	45 018 661
073	Транспортные средства	478 200	5 638	483 838
074	Производственный и хозяйственный инвентарь	255 731	56 909	312 640
	Прочие группы	59 877	185 709	245 586
	Итого	251 850 197	-	251 850 197

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованного имущества, находящегося в федеральной собственности.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
910	Арендованные основные средства, в том числе:	8 375 908	721 546	9 097 454
911	по лизингу	6 540 039	-	6 540 039
912	аренда, в том числе:	3 785	2 553 630	2 557 415
	имущество, находящееся федеральной собственности	-	721 546	721 546
	прочая аренда	3 785	1 832 084	1 835 869

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом накопленной амортизации в сумме 240 636 318 тыс. руб. и 244 340 764 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 255 841 574 тыс. руб. и 251 850 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2009	Остаточная стоимость на 31.12.2009
Основные средства – всего	**244 340 764**	**240 636 318**
в том числе:		
Здания	33 956 988	33 412 915
Сооружения и передаточные устройства	168 238 399	168 372 107
Машины и оборудование	41 240 517	38 185 145
Транспортные средства	401 245	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	284 704	214 216
Прочие	218 911	103 388

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 233 296 тыс. руб. (7 381 358 тыс. руб. в 2008 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 537 473 тыс. руб. (15 597 тыс. руб. в 2008 г.).

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В связи с чрезвычайной ситуацией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) Обществом была проведена инвентаризация и последующая оценка технического состояния объектов основных средств. Специально созданная инвентаризационная Комиссия на основании осмотра с использованием необходимой технической документации и средств диагностики установила целесообразность дальнейшего использования каждого объекта и возможность его восстановления. По результатам данного анализа Общество выделило все поврежденные вследствие аварии объекты в следующие группы:

- подлежащие ликвидации;
- подлежащие восстановлению посредством ремонта;
- подлежащие восстановлению посредством реконструкции/модернизации.

Кроме того, Комиссией была определена остаточная стоимость списываемой части объектов при их частичной ликвидации, а также возможность использования отдельных узлов и деталей выбывающих объектов (или частей объектов) и их оценка, исходя из текущей рыночной стоимости.

На дату аварии[*] остаточная стоимость объектов основных средств, пострадавших в результате аварии, а также степень их повреждения составила:

[*] Информация представлена на 31.08.2009 г. как на дату, наиболее точно отражающую величину списания стоимости основных средств в связи с тем, что начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания этого объекта (или его части) с бухгалтерского учета, то есть с сентября 2009 г.

Объект основных средств	Остаточная стоимость на дату аварии*, тыс. руб.	Степень повреждения, %	Планируемое действие в отношении объекта
Здание Саяно-Шушенской ГЭС	1 997 003	30	Реконструкция
Кабельные коммуникации ГЭС	607 941	30	Реконструкция
Монтажная площадка	349 677	20	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 9	347 719	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 10	347 719	73	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 8	335 040	32	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 7	333 083	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 6	301 686	5	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 5	288 807	7	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 4	286 823	19	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 3	276 876	56	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 9	274 009	52	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 2	273 890	99	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 8	270 205	26	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 1	264 893	68	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 7	262 290	52	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 10	202 508	33	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 6	187 259	12	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 5	168 740	13	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 2	167 395	72	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 4	154 805	20	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 3	148 963	21	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 1	146 975	27	Реконструкция
Прочие объекты	2 058 578		
Итого	**10 052 884**		

В течение 2009 г. произошли следующие изменения в остаточной стоимости основных средств филиала «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего»:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.2009 г.	**56 411 976**
Остаточная стоимость полностью ликвидированных объектов	(789 284)
Остаточная стоимость частично списанных объектов	(3 335 607)
Прочие движения (поступления/ (выбытия), начисление амортизации)	(1 047 644)
Сальдо на 31.12.2009 г.	**51 239 441**

3.1.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 41 449 564 тыс. руб. и 33 702 694 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по которым документы на регистрацию права собственности не

переданы, на 31.12.2009 г. составила 3 164 779 тыс. руб. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2009 г. по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.09 г.	**33 702 694**
Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	**16 456 094**
Выбыло всего, **в том числе:**	**(8 709 224)**
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	(8 136 412)
- прочее выбытие	(572 812)
Сальдо на 31.12.009 г.	**41 449 564**

Статья «Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
«Бурейская ГЭС» – всего		**3 247 119**
В том числе:	Плотина	1 757 503
	Пристанционная площадка	517 266
	Здание ГЭС	257 227
	База флота	209 208
	Прочие объекты	505 915
«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего» – всего		**3 787 328**
В том числе:	Дополнительный береговой водосброс	1 909 514
	Восстановление здания Саяно-Шушенской ГЭС после аварии	980 860
	Прочие объекты (в том числе капитальные затраты на восстановление после аварии в сумме 415 045 тыс. руб.)	896 954
Кабардино-Балкарский – всего		**1 599 990**
В том числе:	Кашхатау ГЭС	1 519 378
	Прочие объекты	80 612
«Саратовская ГЭС» – всего		**935 147**
В том числе:	Гидроагрегат 9	148 347
	Трансформатор 3Т	120 954
	Гидроагрегат 15	107 693
	Прочие объекты	558 153
Исполнительный аппарат – всего		**887 995**
В том числе:	Участок, примыкающий к 303 км (ст. Адникан) и 315/333 км железнодорожной линии Известковая-Чегдомын и прочие объекты, полученные по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»*	862 980

* Данные объекты получены в рамках исполнения инвестиционного договора с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). Право собственности Общества на данные объекты зарегистрировано в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
	Прочие объекты	25 015
«Жигулевская ГЭС» – всего		**785 960**
В том числе:	Реконструкция насосного хозяйства	127 893
	Система технологического воздухоснабжения	122 635
	Прочие объекты	535 432
«Новосибирская ГЭС» – всего		**776 475**
В том числе:	Здание ГЭС	181 240
	Прочие объекты	595 235
«Ирганайская ГЭС» – всего		**587 556**
В том числе:	Объекты Ирганайской ГЭС	570 791
	Прочие объекты	16 765
Прочие филиалы	Прочие объекты	**3 848 524**
Итого осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде		**16 456 094**

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В результате аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г. (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), величина списанного на прочие расходы незавершенного строительства, полностью непригодного и не подлежащего восстановлению, составила 143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

3.1.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	01.01.2009	31.12.2009
Вклады в дочерние общества	21 883 850	33 430 683
Вклады в зависимые общества	28 814 515	7 131 181
Вклады в прочие организации	276 734	201 300
Долговые ценные бумаги	9 457 492	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2 516 557	54
Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»	**62 949 148**	**47 662 584**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5. Пояснительной записки.

(а) Вклады в дочерние и, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние и зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и	01.01.2009	31.12.2009

сделок с ним в декабре 2009 г. Планируется, что объекты будут введены в эксплуатацию в филиале «Бурейская ГЭС», по месту нахождения железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, в 2010 г. после подписания Акта реализации инвестиционного договора.

	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
Дочерние общества:	**21 883 850**			**33 430 683**		
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	150	100,00%	150	8 700 150	100,00%	2 464 739
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 578 232	57,44%	1 730 500	2 863 642	100,00%	3 012 500
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	847 210	100,00%	847 210	1 177 190	100,00%	1 124 504
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100%-1 акция	19 484	1 170 595	100%-1 акция	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	150	100,00%	150	1 134 008	100,00%	1 913 388
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100%-1 акция	20	778 602	100%-1 акция	20
ОАО «Геотерм»	682 171	71,61%	34 825	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (*)	648 411	5,99%	648 411	648 411	5,11%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	415 107	100,00%	81	448 192	100,00%	82
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» (**)	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00%-1 акция	499 380	229 000	75,00%-1 акция	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (*)	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
ОАО «ЦСО СШГЭС» (***)	22 137	100,00%	28 785	22 137	100,00%	28 785
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	0,150	16 038	100,00%	0,150
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	10 000	100,00%	-	10 000	100,00%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	6 583	100,00%	6 583	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	17 098	1 719	100,00%	17 098
ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС»	-	-	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1 464	300	100,00%	1 464
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» (****)	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2009			31.12.2009		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
Зависимые общества:	**28 814 515**			**7 131 181**		
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	21,71%	9 693 042	7 114 692	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25%-1 акция	26	16 340	25%-1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,54%	14	139	42,53%	14
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
Прочие организации:	**276 734**			**201 300**		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
RusSUNHydro Limited	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	0,12%	458	22 949	0,12%	458
Фонд «Новая энергия»	10	50,00%	-	10	50,00%	-
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	47 639	1,90%	9 205	-	-	-
Итого:	**50 975 099**			**40 763 164**		

(*) Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (5,11%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества;

(**) ЗАО «Богучанская ГЭС» в 2009 г. было переименовано в ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»;

(***) ОАО «ФСК «Черемушки» в 2009 г. было переименовано в ОАО «ЦСО СШГЭС»;

(****) ОАО «Новый Бинарный Энергоблок» в 2009 г. было переименовано в ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики».

На изменение стоимости финансовых вложений в 2009 г. повлияли следующие факторы:

1) учреждение дочернего общества ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб. в соответствии с решением Совета директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83), доля Общества составила 100%;

2) учреждение дочернего общества ОАО «Нижне-Курейская ГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74), доля Общества составила 100%;

3) учреждение дочернего общества ОАО «Дальневосточная ВЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 08.06.2009 г. (протокол № 78), доля Общества составила 100%;

4) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 8 700 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);

5) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Малая Мезенская ПЭС» на сумму 329 980 тыс. руб. согласно решениям Совета директоров Общества от 24.12.2008 г. (протокол № 69) и от 28.04.2009 г. (протокол № 75);

6) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 1 133 858 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);

7) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на сумму 33 085 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 28.11.2008 г. (протокол № 68);

8) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «ЭСК РусГидро» в размере 42,56% у Фонда «Новая Энергия» за 1 285 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);

9) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в размере 8,23% у ОАО «Камчатскэнерго» за 63 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);

10) продажа акций ОАО «Вилюйская ГЭС-3» ООО «АЛРОСА-Охрана» за 84 240 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);

11) оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 21 711 129 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 21 683 334 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 27 795 тыс. руб.

Зависимое общество ОАО «ОГК-1»

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2008 и 2009 гг. Данные вложения были получены в процессе реформирования отрасли и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в результате присоединения к Обществу ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и представлены в Бухгалтерском балансе на 01.01.2009 г. по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» на 01.07.2008 г., в сумме 28 798 026 тыс. руб.

12.03.2009 г. Общество подписало соглашение с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о доверительном управлении пакетом акций ОАО «ОГК-1», которое предусматривает передачу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» прав на управление акциями ОАО «ОГК-1» в рамках договора доверительного управления в интересах Общества. Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения.

06.07.2009 г. ОАО «ОГК-1» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» подписали соглашение о передаче ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

13.11.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 87) одобрил дополнительную эмиссию 38 000 млн. акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Решение о дополнительной эмиссии было принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» в декабре 2009 г. Ожидается, что доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» в результате данной дополнительной эмиссии снизится с 21,71% предположительно до 11,73%.

На 31.12.2009 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2009 г., с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно в установленном порядке определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец года по текущей рыночной стоимости. В 2008 г. Общество использовало возможность отступления от оценки акций ОАО «ОГК-1» по текущей рыночной стоимости, в соответствии с Письмом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.2008 г., предоставившего такую возможность только на 31.12.2008 г.

На 31.12.2009 г. в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления составила 21 683 334 тыс. руб. и была отнесена на прочие расходы доверительного управления, а впоследствии на прочие расходы Общества (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Обесценение финансовых вложений

Пункт 37 ПБУ 19/02 устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и резервом под обесценение финансовых вложений. При этом в ПБУ 19/02 определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «Прометей», ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2009 г.

<u>ОАО «Прометей»</u>

23.07.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 81) принял решение о вынесении на повестку дня Общего собрания акционеров ОАО «Прометей», 100% дочерней организации Общества, вопроса о ликвидации. Однако по состоянию на 31.12.2009 г. Общее собрание акционеров проведено не было и ОАО «Прометей» не ликвидировано.

В 2009 г. было произведено отчуждение имущества ОАО «Прометей», состоящего из основных средств и объектов незавершенного строительства, путем заключения договора купли-продажи между ОАО «Прометей» и Обществом. ОАО «Прометей» передало Обществу имущественный комплекс Гунибской ГЭС.

По состоянию на 31.12.2009 г. задолженность по данной операции отражена в составе кредиторской задолженности Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки).

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансового вложения в ОАО «Прометей» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как в процессе ликвидации ОАО «Прометей» Общество получит доход от списания кредиторской задолженности, намерение погасить которую у руководства Общества отсутствует.

<u>Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС»</u>

Проектные и научные учреждения осуществляют значительный объем уникальных работ, необходимых для осуществления деятельности Общества. Их консолидация является важной задачей для дальнейшего развития Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» – один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

Основной задачей ОАО «НИИЭС» является обеспечение безопасности и надежности гидротехнических сооружений на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации. Кроме того, ОАО «НИИЭС» является уникальным в России разработчиком в области микро- и малой гидроэнергетики, приливной и ветровой энергетики.

ОАО «Ленгидропроект» выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по данным объектам.

ОАО «ЭСКО ЕЭС»

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является важной не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в проектные и научные учреждения и ОАО «ЭСКО ЕЭС» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как величина экономических выгод от данных финансовых вложений превышает их стоимость в бухгалтерском учете Общества.

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации (ОАО «УЭУК», ОАО «Щекинское ПГУ», ОАО «СМУЭК») составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	**01.01.2009**	**31.12.2009**	**Срок погашения**	**Годовая ставка, %**
Задолженность связанных сторон по долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	31 261	-	по предъявлении, но не ранее 31.03.2010	9,8
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:				
ООО «Энерго-финанс»	-	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014	13

Наименование эмитента	01.01.2009	31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
ОАО «Ульяновскэнерго»	-	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014	дисконтный
ОАО «Внешторгбанк»	5 312 307	-	по предъявлении, но не ранее 15.03.2010	Дисконтный
ООО «ФК «Открытие»	4 113 924	-	не ранее марта 2010 - декабря 2010	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	**9 457 492**	**6 899 366**		

В течение 2008 г. Обществом в целях получения дополнительного дохода от размещения временно свободных денежных средств, предполагаемых на финансирование инвестиционных расходов, были приобретены долгосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» на общую вексельную сумму 4 662 466 тыс. руб. Величина дисконта при приобретении составила 810 349 тыс. руб., величина дисконта на 01.01.2009 г. составила 548 542 тыс. руб.

В декабре 2009 г. произошла мена данных долгосрочных векселей, а также краткосрочных векселей ООО «ФК «Открытие» (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки) на процентные векселя ООО «Энерго-финанс», обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки), с процентной ставкой 13% годовых на общую сумму 6 899 135 тыс. руб. по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД. Номинальная стоимость векселей ООО «ФК «Открытие» составила 7 074 247 тыс. руб., в том числе 4 662 466 тыс. руб. долгосрочных и 2 411 781 тыс. руб. краткосрочных. Величина дисконта на дату мены по долгосрочным векселям составила 173 439 тыс. руб., по краткосрочным – 1 673 тыс. руб.

Вексель ОАО «Внешторгбанк», номинальной стоимостью 5 764 531 тыс. руб., классифицированный по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочный, на 31.12.2009 г. отражен в составе краткосрочных векселей в соответствии со сроком погашения ценной бумаги (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки). Величина дисконта по данному векселю составила 75 371 тыс. руб. и 452 224 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

(в) Прочие долгосрочные финансовые вложения

Денежные депозиты в банке ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк», классифицированные по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочные, в сумме 2 516 503 тыс. руб., отражены на 31.12.2009 г. в составе краткосрочных депозитов в соответствии с предусмотренным договором сроком погашения – 26.11.2010 г.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование расходов	01.01.2009	31.12.2009
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546

Наименование расходов	01.01.2009	31.12.2009
НИОКР	182 337	180 798
Прочие долгосрочные активы	268 863*	356 006*
Итого прочие внеоборотные активы	**987 069**	**1 000 350**

(*) По состоянию на 31.12.2009 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 121 972 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 138 346 тыс. руб.), относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2009	31.12.2009
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	206 941	189 453
Лицензии	246 065	138 583
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	78 207	74 546
Прочие	96 450	234 844
Итого расходы будущих периодов	**627 663**	**637 426**
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	91 794	173 880
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546

3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Материально-производственные запасы (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 752 863 тыс. руб. и 623 252 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. не создавался.

3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 21 512 833 тыс. руб. и 9 767 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Покупатели и заказчики	**630**	**48 507**
Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:	**1 126 660**	**2 995 325**
ОАО «ИР-Лизинг»	114 278	1 355 365
ООО «Лизфайнэнс»	471 902	573 536
ООО «РБ-Лизинг»	392 513	450 487
ЗАО «Бизнес Альянс»	-	280 014

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
ОАО «ХМЛК «Открытие»	-	238 320
ЗАО «РТЭК»	89 004	58 020
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	58 963	39 583
Прочие авансы выданные, в том числе:	**1 541 861**	**5 097 319**
ОАО «Силовые машины»	463 250	4 985 206
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	501 573	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	440 263	-
Прочие долгосрочные авансы выданные	136 775	112 113
Векселя полученные, в том числе:	**220 945**	**215 367**
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	214 867
Прочие векселя полученные	6 078	500
Займы выданные, в том числе:	**6 836 624**	**13 121 388**
ОАО «Гидроинвест»	1 051 495	7 224 371
ООО «ЭЗОП»	5 204 060	5 236 117
Фонд «Новая энергия»	138 000	138 000
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	195 390	135 688
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	142 380	13 080
Прочие долгосрочные займы выданные	77 820	269 653
Прочая долгосрочная задолженность	**40 477**	**34 927**
Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**9 767 197**	**21 512 833**

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:

- займы ОАО «Гидроинвест», действие договоров по которым в соответствии с дополнительными соглашениями, заключенными в декабре 2009 г., продлено до 01.12.2011 г., в общей сумме 7 224 371 тыс. руб., в том числе:

4 000 000 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2009 г. для целей приобретения дополнительных акций Общества,

1 817 102 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации,

1 051 495 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетики», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку,

355 774 тыс. руб. – займы были выданы ОАО «Гидроинвест» в 2008 г. для целей приобретения акций Общества у ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС» и ОАО «Ирганайская ГЭС» до их присоединения к Обществу в 2008 г.;

- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» (оператор Опционной программы Общества) в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;

- займ ЗАО «Технопарк Румянцево» в сумме 104 479 тыс. руб. выдан в рамках исполнения инвестиционной программы Общества для финансирования строительства Центра управления энергетики;

– займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 135 688 тыс. руб. (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 31.03.2011 г.

Займ ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. 22.04.2009 г. были выданы займы ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. - в сумме 14 925 тыс. руб. Договоры займа действуют до 16.05.2011 г.

В составе долгосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. отражены авансы, выданные ОАО «Силовые машины» по договору, предметом которого является изготовление и поставка оборудования для гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), на сумму 4 757 514 тыс. руб. В составе краткосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. по данному договору отражены авансы в сумме 74 586 тыс. руб. по той части оборудования, поставка которой ожидается в течение 2010 г.

Дебиторская задолженность по прочим авансам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочная, в сумме 1 121 308 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 70 269 272 тыс. руб. и 60 258 419 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	**01.01.2009**	**31.12.2009**
Покупатели и заказчики	**3 386 573**	**3 541 818**
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	2 600 109	3 379 667
- прочие	786 464	162 151
Авансы выданные	**2 073 279**	**3 863 042**
в том числе:		
- предоплата подрядчикам по капитальному строительству	726 054	2 170 558
- предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	601 463	1 037 861
- прочие авансы выданные	745 762	654 623
Прочие дебиторы	**54 798 567**	**62 864 412**
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	42 498 649	53 244 730
- задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	-	4 124 891
- задолженность по налогам и сборам	4 309 198	1 728 420
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	4 783 362	1 427 530

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
- задолженность по лизинговым договорам	1 521 973	1 414 445
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»	956 728	878
- прочее	728 657	923 518
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	**60 258 419**	**70 269 272**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 880 918 тыс. руб. и 869 003 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 048 тыс. руб. и 4 064 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя):
  - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 841 781 тыс. руб. были получены в результате реорганизации Общества в рамках присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК». В первом квартале 2010 г. взамен данных векселей со сроком платежа по предъявлении Обществом были получены беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на сумму 13 841 781 тыс. руб. со сроком платежа по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. (см. пункты 3.13.5 и 3.15 Пояснительной записки);
  - задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 37 514 838 тыс. руб. и 28 221 505 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
  - прочие беспроцентные векселя в сумме 1 888 111 тыс. руб. и 435 363 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:
  - займ Фонду «Новая энергия» в сумме 722 035 тыс. руб. и 2 524 192 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - займ ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., который был выдан в 2009 г. для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» и по условиям договора должен быть погашен 01.06.2010 г.;
  - займ ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 150 880 тыс. руб. и 4 250 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - прочие займы в сумме 1 045 тыс. руб. и 57 043 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая), представлена следующими видами налогов:

- налог на прибыль (авансовые платежи за 4 квартал отчетного года) – 1 698 151 тыс. руб. и 1 932 258 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- налог на добавленную стоимость по капитальному строительству – 0 тыс. руб. и 2 346 074 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- прочие налоги – 30 269 тыс. руб. и 30 866 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по беспроцентным займам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как краткосрочная, в сумме 2 200 356 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе долгосрочной в соответствии с заключенными в декабре 2009 г. дополнительными соглашениями о продлении сроков займов.

Задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» была погашена в 2009 г. вследствие исполнения дебитором своих обязательств по передаче законченных строительством объектов (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Депозитные вклады	11 374 630	41 791 640
Краткосрочные векселя	10 692 755	6 416 375
Права требования, договоры цессии	868 922	900 237
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	100 000
Прочие предоставленные займы	-	900
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	**23 036 307**	**49 209 152**

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Депозитные вклады

Депозитные вклады Общества в рублях на 31.12.2009 г. составили 41 634 007 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 11 250 000 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 124 630 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2009	31.12.2009	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО «Газпромбанк»	-	20 472 662	10.01.2010 – 05.03.2010	0,35% – 7%
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	-	13 302 475	10.01.2010 – 24.02.2010	0,46% – 6%
ЗАО «ВТБ 24»	-	5 500 000	05.02.2010	7,25%
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	-	2 516 503	26.11.2010	8,75%

Наименование банка	01.01.2009	31.12.2009	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	8 924 630	-	19.01.2009 – 28.01.2009	1,1% – 9,05%
ЗАО «ВТБ 24»	2 050 000	-	19.01.2009	9%
ОАО «Алемар банк»	400 000	-	25.03.2009	16%
Итого депозитные вклады	**11 374 630**	**41 791 640**		

(б) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	75 122	16 265
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	498 301	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	32 480	-
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	29 776	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	11 300	-
Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям	**1 357 929**	**727 215**
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	4 951 303	5 689 160
ООО «ФК «ОТКРЫТИЕ»	2 223 489	-
ОАО «СО ЕЭС»	2 160 034	-
Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям	**9 334 826**	**5 689 160**
Итого краткосрочные векселя	**10 692 755**	**6 416 375**

Краткосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» в декабре 2009 г. были обменены на векселя ООО «Энерго-финанс» по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Все векселя ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Внешторгбанк» в течение 2009 г. были оплачены. Остаток задолженности на 31.12.2009 г. по векселям ОАО «Внешторгбанк» представлен векселем, классифицированным на 01.01.2009 г. в составе долгосрочных (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

(в) Права требования, договоры цессии

Права требования включают право требования к ОАО «Геотерм» стоимостью 788 825 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 851 825 тыс. руб.), которое возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию и строительству Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Данное право требования было передано ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве оплаты акций дополнительной эмиссии ОАО «Ирганайская ГЭС» в марте 2008 г., а затем получено Обществом при присоединении ОАО «Ирганайская ГЭС» в ходе реорганизации 01.07.2008 г. В течение 2009 г. задолженность была частично погашена на сумму 63 000 тыс. руб. Полученные денежные средства были направлены Обществом на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Информация о срочных финансовых инструментах

Процентные свопы

В конце 2008 г. Общество заключило договоры процентных свопов с банком Morgan Stanley, предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime на уровне 20,00% – 20,06%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

Исполнение процентных свопов по всем предусмотренным договорами процентным выплатам произошло в течение 2009 г. На дату исполнения свопов фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 8,42% – 29,17%. В результате Обществом был признан расход по операциям хеджирования в сумме 492 961 тыс. руб. и доход в сумме 149 154 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Форвардные контракты

В 2009 г. Общество заключило следующие форвардные контракты с датами исполнения, приходящимися на первый квартал 2010 г.:

- на покупку 3 581 тыс. долларов США, подлежащие исполнению 16.02.2010 г. по форвардному курсу 33,63 руб. за доллар США;
- на покупку 2 204 тыс. швейцарских франков, подлежащие исполнению 21.01.2010 г. и 24.02.2010 г. по форвардному курсу 35,50 и 36,01 руб. за швейцарский франк.

Данные форвардные контракты были заключены Обществом в целях снижения потенциального негативного эффекта возможного повышения обменного курса иностранных валют.

Справедливая стоимость данных форвардных контрактов на 31.12.2009 г. составила 172 534 тыс. руб. Величина непризнанного на 31.12.2009 г. в бухгалтерской отчетности убытка составила 26 472 тыс. руб.

3.2.4. Денежные средства и (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты

тыс. руб.

Наименование	01.01.2009	31.12.2009
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	5 179 445	2 005 535
Эквиваленты денежных средств	11 374 630	39 275 137
Итого денежные средства и их эквиваленты	**16 554 075**	**41 280 672**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев.

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав финансовых вложений по строке 250 Бухгалтерского баланса.

Ограничения по использованию денежных средств на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. отсутствуют.

3.2.5. Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Советом директоров Общества. Общество проводит постоянную оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

тыс. руб.

Категория финансовых вложений	**01.01.2009**	**31.12.2009**
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	28 848 770	7 137 641
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	7 114 692
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	22 949
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	22 126 329	33 625 523
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	**50 975 099**	**40 763 164**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов,

допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ № 03-52/пс от 24.12.2003 г.

3.3. Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2009 г. уставный капитал Общества составляет 269 695 430 802 руб. (01.01.2009 г. – 245 014 059 191 руб.) и состоит из 269 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2009 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 166 613 571 087 штук, что составляет 60,93% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 30 568 733 240 штук, что составляет 11,18% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 24 638 151 814 штук, что составляет 9,01% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Национальный депозитарный центр» является номинальным держателем акций в размере 19 278 365 113 штук, что составляет 7,05% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 10 819 707 571 штук, что составляет 3,96% размещенных акций Общества;
- ОАО «Гидроинвест» владеет акциями в размере 4 872 348 322 штук, что составляет 1,78% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2009 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2009 г. на 19 000 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 19.11.2009 г. Так как по состоянию на 31.12.2009 г. изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

<u>Дополнительная эмиссия 2009-2010 гг.</u>

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Было установлено, что акции могут быть оплачены следующими неденежными активами:

- акциями следующих компаний: ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «КамГЭК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- движимым и недвижимым имуществом, используемым в производстве, транспортировке, распределении и продаже электрической энергии, относящимся к деятельности (включая строительную) гидроэлектростанций в Камчатской области, включая имущественные права (в том числе дебиторскую задолженность), связанные с вышеперечисленными видами деятельности.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86 от 27.10.2009 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

19.11.2009 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 21.09.2010 г. либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) для обеспечения безопасного пропуска паводка 2010 г., решением Председателя Правительства Российской Федерации по результатам рассмотрения 21.08.2009 г. вопросов о мерах по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири финансирование завершения строительства берегового водосброса осуществляется за счет федерального бюджета. Денежные средства получены в декабре 2009 г. в полном объеме в сумме 4 330 000 тыс. руб. (см. пункт 3.5.2 Пояснительной записки).

Таким образом, в декабре 2009 г. в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом была приобретена (по преимущественному праву) 3 765 217 391 акция Общества. В соответствии с договором между Обществом и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, денежные средства, полученные Обществом в счет оплаты ценных бумаг, направляются Обществом на финансирование завершения строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС.

Информация о дополнительных эмиссиях Общества в 2009 г.

Выпуск	**Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)**	**Сведения о регистрации выпуска**	**Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества**
Дополнительная эмиссия на 10 000 000 000 акций	9 999 959 476	- выпуск зарегистрирован 02.12.2008 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-036D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 19.03.2009 г.	02.04.2009 г.
Дополнительная эмиссия на 16 000 000 000 акций	14 681 412 135	- выпуск зарегистрирован 14.05.2009 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-E-037D - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 24.09.2009 г.	12.10.2009 г.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 г. работникам принадлежит 1 179 853[7] тыс. шт., членам Правления Общества – 36 921 тыс. шт. (01.01.2009 г. – 1 215 811* тыс. шт. и 49 983 тыс. шт. соответственно). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 6 789 995 тыс. акций Общества (01.01.2009 г. – 2 789 995 тыс.).

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Уменьшение добавочного капитала Общества связано с уменьшением суммы дооценки основных средств в связи с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств на сумму 1 191 376 тыс. руб., в том числе по полностью и частично списанным в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС объектам основных средств на сумму 1 126 900 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки).

3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. резервный капитал Общества составил 1 793 122 тыс. руб. и 970 610 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4), 5% от чистой прибыли Общества за 2008 г. в размере 822 512 тыс. руб. было направлено на формирование резервного фонда.

3.4. Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным	**5 000 000**	**5 000 000**
Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным, в том числе:		
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 090 909
ЕБРР (транш 2)	850 000	680 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	2 700 000
Morgan Stanley	4 500 000	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 762 824	1 814 652
Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным	**12 562 824**	**11 785 561**
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	**17 562 824**	**16 785 561**

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества и его ДЗО согласно решениям Совета директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

По состоянию на 31.12.2009 г. основные условия кредитных договоров и договоров займа были следующими:

[7] Информация представлена без учета раскрытия информации о клиентах номинальных держателей.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита, тыс. руб.	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	рубли	MosPrime + 1,50%
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006	2013	3 000 000	рубли	8,75%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 090 909	рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	680 000	рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	2 700 000	рубли	MosPrime + 3,05%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	рубли	8,23%
CF Structured Products B.V.	№ 1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007	2013	1 814 652	доллары США	10,50%
Итого				**16 785 561**		

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество не имело открытых, но неиспользованных кредитных линий и кредитов.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 829 091 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2009 г., составила 406 005 тыс. руб. (321 233 тыс. руб. в 2008 г.). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2009 г. составила 208 014 тыс. руб. (92 571 тыс. руб. в 2008 г.).

3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2009
Займы и кредиты полученные	**518 209**	**829 091**	**(517 969)**	**829 331**
Займы, предоставленные связанными сторонами				
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	46 700	-	(46 700)	-
Кредиты полученные				
ЕБРР (транши 1 – 3)	-	829 091	-	829 091
Векселя выданные				
Министерство путей сообщения РФ	471 269	-	(471 269)	-
Прочие	240	-	-	240
Проценты по займам и кредитам полученным	**555 375**	**2 440 766**	**(2 562 603)**	**433 538**

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2009
ЕБРР	225 074	1 257 678	(1 340 804)	141 948
CF Structured Products	69 411	220 133	(218 092)	71 452
Morgan Stanley	48 228	523 494	(541 154)	30 568
Министерство путей сообщения РФ	28 592	27 961	(56 553)	-
Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	184 070	411 500	(406 000)	189 570
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»	**1 073 584**	**3 269 857**	**(3 080 572)**	**1 262 869**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 11 108 549 тыс. руб. и 12 261 424 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.
По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Подрядчикам по капитальному строительству	668 558	1 315 749
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	346 394	977 009
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	310 851	516 577
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	173 753	493 537
Прочие	239 730	331 711
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	**1 739 286**	**3 634 583**

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность:
- ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).
- задолженность ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность по налогу на имущество	1 467 008	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	2 489 358	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	88 095	18 832
Прочие	14 981	4 971
Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»	**4 059 442**	**2 329 775**

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включается задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом в сумме 4 330 000 тыс. руб. по увеличению уставного капитала Общества в рамках дополнительной эмиссии акций от 19.11.2009 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.6. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2009 г. стоимость арендованных основных средств составляет 10 854 985 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 9 097 454 тыс. руб.).

В 2009 г. Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 2 190 815 тыс. руб. (2 265 471 тыс. руб. в 2008 г.). Объекты лизинга, в соответствии с заключенными договорами, в 2009 г. на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 4 017 272 тыс. руб., в том числе в 2010 г. – 1 368 419 тыс. руб. В 2009 г. было начислено (без НДС) 1 371 503 тыс. руб. и выплачено 3 415 009 тыс. руб. лизинговых платежей (1 406 993 тыс. руб. и 2 791 703 тыс. руб. в 2008 г. соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	01.01.2009	31.12.2009
ООО «РБ-Лизинг»	2 937 274	2 875 079
ООО «Лизфайнэнс»	254 508	2 415 915
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	1 028 902	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	159 414	159 414
Прочие	6 138	2 801
Итого арендовано основных средств по лизингу	**6 540 039**	**8 502 613**
Администрация Волгоградской области	881 137	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	712 159	740 807
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
ОАО «Прометей»	473 577	-
Прочие	40 511	280 397
Итого прочая аренда основных средств	**2 557 415**	**2 352 372**
Итого арендовано основных средств	**9 097 454**	**10 854 985**

Объекты основных средств, арендованные в течение 2008 г. у ОАО «Прометей», в 2009 г. были приобретены Обществом (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	01.01.2009	31.12.2009
RUSENERGO FUND LIMITED	-	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	1 817 102
ЗАО «ЮниКредитБанк» (ранее ЗАО «ММБ»)	83 989	53 751
ОАО «НОМОС-БАНК»	21 100	21 100
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	332 000	-
Прочие	41 021	130 612
Итого обеспечения обязательств и платежей	**7 722 719**	**14 390 980**

Наименование контрагента	01.01.2009	31.12.2009
полученные		

15.12.2009 г. Общество произвело мену векселей ООО «ФК «Открытие» на векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки), обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED.

17.08.2007 г. Общество выдало займ ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 г. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

17.07.2008 г. Общество выдало беспроцентный займ ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). ОАО «Гидроинвест» в качестве обеспечения по договору займа передало в залог акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест», в количестве 872 348 322 штук.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	01.01.2009	31.12.2009
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 512 262	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 638 904	7 863 982
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 374 122	1 054 177
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	774 352	711 915
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	166 648	185 383
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	18 569	20 067
BROCHOT S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	40 859	11 267
ОАО АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	1 423 191	-
	ОАО «ХМЛК «Открытие»	491 370	-
Morgan Stanley	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 170 897	-
	ОАО «Геотерм»	103 548	-
ОАО «ОГК-5»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	10 853	-
Прочие	Прочие	6 137	-
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**19 731 712**	**23 927 220**

В июне 2009 г. Общество предоставило поручительство Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (форварды на покупку долларов США по курсу 34,77 руб. за доллар США с датой исполнения 09.03.2010 г.) на сумму 261 157 000 долларов США или 9 080 429 тыс. руб.

В марте 2007 г. Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC, привлеченного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 520 млн. долларов США для финансирования проекта БЭМО (Общество совместно с Группой РУСАЛ участвует в двух инвестиционных проектах по строительству Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода – проект БЭМО). Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации». Привлеченные средства направлены на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн. долларов США); другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ.
Изменение остатка на 31.12.2009 г. по сравнению с 01.01.2009 г. связано с переоценкой задолженности по курсу доллара на конец отчетного периода.

В июле 2006 г. Общество выступило поручителем по рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК». Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной стоимости, – 1 тыс. руб. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд. руб. В соответствии с договором поручительства, Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и в порядке, установленном эмиссионными документами (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

В 2008 г. Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S.A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро., срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 42 млн. евро., срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 4,3 млн. евро., срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.;
- Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc, сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,3 млн. долларов США, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.;
- BROCHOT S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,8 млн. евро, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.

3.7. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,6%). Основными факторами роста выручки в 2009 г. относительно 2008 г. стали: включение в тариф Общества целевой инвестиционной составляющей, направляемой на финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики и технического перевооружения, в большем объеме, чем ранее, увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

тыс. руб.

Наименование показателя	2009	2008

Наименование показателя	2009	2008
Выручка от продажи продукции, работ, услуг, всего (строка 010)	**78 995 831**	**61 877 186**
Выручка от продажи электроэнергии	27 349 888	25 453 641
Выручка от продажи мощности	51 344 449	36 169 473
Выручка от продажи тепловой энергии	123 490	110 515
Выручка от прочих операций	178 004	143 557

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ № 27 от 03.08.06 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 г. осуществляется путем включения целевых инвестиционных средств в тариф Общества на реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества (без учета налога на прибыль), в 2009 г. составил 26 002 000 тыс. руб. (16 772 753 тыс. руб. в 2008 г.).

ЗАО «ЦФР»

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

1. Торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее по тексту «РД»).

2. Торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:

- свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (далее по тексту «СДЭМ»);
- свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее по тексту «СДД»);
- конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» – далее по тексту «РСВ»);
- конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования (далее по тексту «БР»);
- конкурентного отбора мощности (далее по тексту «КОМ»).

Для обеспечения функционирования торговой системы ОРЭМ ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям участников ОРЭМ. Основной задачей ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников ОРЭМ и проведению финансовых расчетов между ними.

Контрагентами Общества согласно заключенным РД, СДД, СДЭМ и одновременно потребителями электроэнергии и мощности, реализуемых в рамках указанных договоров, являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители. ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет участникам сделок на РД документы, содержащие информацию о стоимости и объемах купленной (проданной) ими электрической энергии и мощности.

Также ЗАО «ЦФР» выступает на ОРЭМ унифицированной стороной по сделкам и заключает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью, в частности договоры купли-продажи электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ. Купля-продажа электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ осуществляется ЗАО «ЦФР» на основании договоров комиссии.

Таким образом, контрагентом Общества на РСВ, БР и КОМ является ЗАО «ЦФР» (договоры комиссии), а потребителями электроэнергии и мощности являются в основном сбытовые компании и крупные промышленные потребители, незначительная часть приходится на генерирующие компании, закупающие электроэнергию и/или мощность для обеспечения своих поставок по РД.

Финансово-расчетная система ЗАО «ЦФР» в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по операциям на РСВ, БР и КОМ в разрезе непосредственных потребителей электрической энергии и мощности Общества.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид задолженности	**01.01.2009**	**31.12.2009**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 215 782 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 134 546 тыс. руб.)	959 145	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	310 836	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операций	**2009**	**2008**
Продажа электроэнергии и мощности	20 604 272	17 290 012
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	7 549 401	10 370 036

Либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31.08.2006 г., которые вступили в силу с 01.09.2006 г.

Период с 01.09.2006 г. до конца 2010 г. является «переходным периодом» до полной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. В начале «переходного периода» регулируемый сектор составлял почти весь объем производства и продажи электроэнергии и мощности. В соответствии с Новыми Правилами оптового рынка планируется, что в течение «переходного периода» доля регулируемого сектора будет постепенно снижаться в соответствии с графиком:

- с 01.01.2010 г. – до 35 – 40%;
- с 01.07.2010 г. – до 15 – 20%;
- с 01.01.2011 г. ожидается, что будет сформирован полностью конкурентный оптовый рынок электроэнергии и мощности.

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	**2009**	**2008**
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	**36 704 492**	**38 218 482**

Наименование показателя	2009	2008
(строка 020)		
в том числе:		
Покупная электроэнергия и мощность	8 577 769	11 528 496
Амортизация объектов основных средств	8 104 269	7 362 851
Налог на имущество	5 093 376	4 635 814
Заработная плата	3 450 957	2 950 017
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 894 665	2 656 116
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 003 576	1 641 044
Лизинг энергетического оборудования	1 369 604	1 406 710
Расходы на страхование	960 797	999 751
Плата за пользование водными объектами, водный налог	819 486	800 544
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	534 456	539 670
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	528 219	516 805
Единый социальный налог	505 956	473 933
Информационные, юридические и консультационные услуги	388 928	425 901
Аренда земли	332 709	333 788
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	-	464 413
Прочие расходы	1 139 725	1 482 629

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

В расходы на услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования в 2008 г. включены услуги, предоставленные ДЗО до момента их присоединения к Обществу, то есть до 09.01.2008 г.

3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2009				2008			
	Приобре-тение	Использование			Приобре-тение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	Потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	781 564	1 553 849	173 465	54 250	1 385 236	1 121 922	221 480	41 834
- электрическая энергия	755 219	1 553 849	147 120	54 250	1 358 738	1 121 922	194 982	41 834
- мощность	26 345	-	26 345	-	26 498	-	26 498	-

(*) Потребление электрической энергии в насосном режиме филиалом «Загорская ГАЭС» и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»);

(**) Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 6 796 205 тыс. руб. в 2009 г. и 10 143 260 тыс. руб. в 2008 г. (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.9.Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2009		2008	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	25 192 032	(25 118 417)	21 347 634	(21 347 488)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	4 124 891	-	-	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 169 423	(1 184 915)	151 596	(173 443)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	524 568	(572 710)	193 308	(373 752)
Резерв по сомнительным долгам	541 039	(1 617 556)	-	(708 744)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	331 696	(663 307)	401 665	(2 341)
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	149 154	(492 961)	-	-
Убытки от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(21 711 129)	-	-
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	(4 706 893)	-	-
Расходы на социальные мероприятия	-	(369 519)	-	(369 046)
Расходы на благотворительность	-	(141 237)	-	(132 935)
Погашение права требования по дебиторской задолженности	6 310	(6 310)	336 943	-
Прочие доходы и расходы	472 161*	(295 460)	127 922	(163 099)
Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)	**32 511 274**	**(56 880 414)**	**22 559 068**	**(23 270 848)**

(*) В прочие доходы включены доходы от оприходования товарно-материальных ценностей в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) на сумму 128 776 тыс. руб.

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В августе 2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), последствиями которой явилось возникновение следующих расходов:

тыс. руб.

Наименование расхода	Сумма
Расходы от списания стоимости основных средств (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки)	4 124 891
Расходы от списания стоимости незавершенного строительства (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)	143 886
Материальная помощь и компенсации пострадавшим в результате чрезвычайной ситуации	114 540
Прочие расходы, связанные с ликвидацией последствий аварии	323 576
Итого убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	**4 706 893**

Страховое возмещение от ОАО «СК «РОСНО»

Поврежденные в результате аварии основные средства застрахованы в соответствии с договором страхования от 25.12.2008 г. (далее по тексту «Договор страхования») с ОАО «СК «РОСНО» (далее по тексту «Страховщик»). Данный договор предусматривает, что при наступлении страхового случая Страховщик возмещает убытки, понесенные Обществом в пределах лимита возмещения, установленного в размере 200 млн. долларов США. В соответствии с Договором страхования, убытки Общества возмещаются в сумме затрат, необходимых для восстановления застрахованного имущества до состояния, в котором оно находилось непосредственно перед наступлением страхового случая, а также дополнительных расходов Общества, связанных с наступлением страхового случая.

07.10.2009 г. Общество обратилось с Заявлением на выплату страхового возмещения по Договору страхования к Страховщику.

Решением Страховщика от 09.02.2010 г. авария, произошедшая 17.08.2009 г. в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожнего», была признана страховым случаем.

09.02.2010 г. Общество и Страховщик подписали Соглашение о порядке исполнения обязательств по Договору страхования, согласно которому:

- сумма ущерба, причиненного в результате аварии в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего» от 17.08.2009 г., определенная в экспертном заключении, превышает лимит возмещения в размере 200 млн. долларов США;
- максимальный размер выплаты страхового возмещения (с учетом безусловной франшизы) в соответствии с Договором страхования составляет рублевый эквивалент 199 950 000 долларов США.

19.02.2010 г. Страховщик перечислил на расчетный счет Общества первый платеж по страховому возмещению в размере 752 845 тыс. руб., 12.03.2010 г. – второй платеж в размере 1 712 131 тыс. руб.

Общество отразило доход по страховому возмещению, по которому по состоянию на отчетную дату велись переговоры, в сумме, отражающей величину покрытия соответствующих убытков от аварии, поскольку в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» получение от Страховщика Решения о признании случая страховым и выплата страхового возмещения являются событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Общество осуществляло свою деятельность в 2009 г.

3.10. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налоговая база по налогу на добавленную стоимость и порядок применения налоговых вычетов определяются Обществом с учетом требований главы 21 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 24 901 107 тыс. руб. (19 910 695 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 14 420 695 тыс. руб. (11 153 661 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 311 583 тыс. руб. (8 737 884 тыс. руб. в 2008 г.);

– сумма налога, подлежащая восстановлению – 168 829 тыс. руб., в том числе сумма налога, подлежащего восстановлению вследствие аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС, – 165 429 тыс. руб. (19 150 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 15 771 555 тыс. руб. (14 934 624 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

– сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 5 465 041 тыс. руб. (6 136 393 тыс. руб. в 2008 г.);
– сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 306 514 тыс. руб. (8 798 231 тыс. руб. в 2008 г.).

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила – 112 230 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 4 143 189 тыс. руб. (5 678 521 тыс. руб. в 2008 г.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 32 635 622 тыс. руб. (7 003 843 тыс. руб. в 2008 г.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

– доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 831 848 тыс. руб. в 2009 г. (468 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:

- доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 541 039 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
- дивиденды полученные в сумме 273 165 тыс. руб. (468 тыс. руб. в 2008 г.);
- прочие доходы в сумме 17 644 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

– доходов, не учитываемых для целей бухгалтерского учета, в размере 92 998 тыс. руб. в 2009 г. (0 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:

- курсовые разницы в сумме 92 934 тыс. руб.;
- прочие доходы в сумме 64 тыс. руб.

– расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 33 374 472 тыс. руб. в 2009 г. (7 004 311 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:

- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 21 711 129 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
- амортизация в сумме 4 446 853 тыс. руб. (4 210 724 тыс. руб. в 2008 г.);
- стоимость ликвидированных в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС основных средств, незавершенного строительства, оборудования и иного имущества в сумме 3 312 084 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 1 617 556 тыс. руб. (708 744 тыс. руб. в 2008 г.);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 272 192 тыс. руб. (209 047 тыс. руб. в 2008 г.);
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 317 435 тыс. руб. (318 582 тыс. руб. в 2008 г.);

- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 187 147 тыс. руб. (196 710 тыс. руб. в 2008 г.);
- расходы на благотворительность в сумме 168 237 тыс. руб. (132 935 тыс. руб. в 2008 г.);
- прочие расходы в сумме 1 341 839 тыс. руб. (1 227 569 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 315 352 тыс. руб. (584 360 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 868 535 тыс. руб. (822 974 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных – 553 183 тыс. руб. (238 614 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 5 058 146 тыс. руб. (911 692 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 5 892 165 тыс. руб. (1 642 128 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных (списанных) – 834 019 тыс. руб. (730 436 тыс. руб. в 2008 г.).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2009 г. в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием в бухгалтерском учете отчетного периода дохода от страхового возмещения;
- с различными требованиями к отражению операций со срочными финансовыми инструментами для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

В отчетном году в увеличение чистой прибыли отчетного года в связи с произведенными корректировками расчетов были списаны сальдированные отложенные налоговые обязательства в сумме 23 726 тыс. руб.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 г. составила 48 830 216 тыс. руб. (30 581 577 тыс. руб. в 2008 г.).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2009 г. отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 624 342 тыс. руб. (5 288 356 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 093 376 тыс. руб. (4 635 814 тыс. руб. в 2008 г.);
- ЕСН, страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ и взносы в Фонд социального страхования от несчастных случаев в размере 505 956 тыс. руб. (477 614 тыс. руб. в 2008 г.);
- водный налог в размере 3 283 тыс. руб. (139 809 тыс. руб. в 2008 г.)[8];

[8] В соответствии с действующим налоговым законодательством не признаются налогоплательщиками водного налога организации, осуществляющие водопользование на основании договоров водопользования. В связи с проведением в 2008 г. реорганизации в форме присоединения ДЗО к Обществу, действовавшие

– прочие налоги и сборы в размере 21 727 тыс. руб. (35 119 тыс. руб. в 2008 г.).

В состав прочих расходов в 2009 г. в том числе включен НДС по расходам, возникающим как последствия чрезвычайных ситуаций, не принимаемый в целях налогообложения в размере 177 401 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.)

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11. Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 г.

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	**2009**	**2008**
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	10 328 995	16 450 239
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	254 127 600 864	209 841 793 932
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,04064**	**0,07839**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	**2009**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2009 г., штук акций	245 014 059 191
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы	24 681 371 611

лицензии на водопользование присоединенных обществ прекратили свое действие, и вместо них были заключены договоры на водопользование (кроме Дагестанского филиала, Кабардино-Балкарского филиала, филиала «Новосибирская ГЭС» и филиала «Каскад Кубанских ГЭС», где лицензии на водопользование действуют до момента заключения договора на водопользование). Таким образом, Общество в 2009 г. в отношении филиалов (кроме указанных выше) не являлось налогоплательщиком водного налога и не уплачивало водный налог в бюджет.

Наименование показателя	2009
Общества – 02.04.2009 г. и 12.10.2009 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2009 г., штук акций	255 014 018 667
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (245 014 059 191 шт. * 4 месяца + 255 014 018 667 шт.* 6 месяцев + 269 695 430 802 шт.* 2 месяца)/12 месяцев	254 127 600 864

В 2009 и 2008 гг. Общество не имело облигаций, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13. Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,93% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж связанным сторонам составила:

тыс.руб.

Наименование покупателя	2009	2008
Продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:		
Прочие связанные стороны		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	414 646	215 434
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	326 643	1 575 703
ОАО «ДЭК»*	-	2 120 921
ОАО «Самараэнерго»*	-	2 083 511
ОАО «Волгоградэнергосбыт»*	-	1 289 835
ОАО «Мосэнергосбыт»*	-	994 033
ОАО «Саратовэнерго»*	-	895 933
ОАО «Ставропольэнергосбыт»*	-	835 078
ОАО «Пермэнергосбыт»*	-	386 226
ОАО «Алтайэнергосбыт»*	-	292 473
ОАО «Ульяновскэнерго»*	-	119 184
Прочие менее 100 000 тыс. руб.	48 656	588 206
Итого продажи по РД	**789 945**	**11 396 537**
Продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	314 190	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	175 431	-
Итого продажи по СДД	**489 621**	-

Наименование покупателя	2009	2008
Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	2 283	-
ОАО «Севкавказэнерго»*	-	72 878
Прочие	68 067	2 510
Итого прочие продажи	**70 350**	**75 388**
Итого продажи связанным сторонам	**1 349 916**	**11 471 925**

(*) В результате реформирования и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемые по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2009	2008
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	449 069	359 401
ОАО «Электроремонт-ВКК»	286 224	211 811
ОАО «СШГЭР»	220 796	172 064
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	248 826	104 024
ОАО «РЭМИК»	101 918	100 949
Прочие дочерние общества	36 940	493 857
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**1 343 773**	**1 442 106**
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ОАО «СО ЕЭС»*	**-**	**787 028**
Покупная электроэнергия, в том числе:		
Другие связанные стороны		
ОАО «ОГК-1»	150 593	158 155
ОАО «ОГК-4»*	-	39 493
Прочие	125	-
Итого покупная электроэнергия	**150 718**	**197 648**
Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «СШАТЦ»	14 862	20 153
ОАО «УК ГидроОГК»	6 462	234 555
Прочие	95 638	26 199
Итого прочие услуги сторонних организаций	**116 962**	**280 907**
Итого закупки у связанных сторон	**1 611 453**	**2 707 689**

(*) В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО

«ЕЭС России».

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 276 878 тыс. руб. и 318 582 тыс. руб. за 2009 г. и 2008 г. соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	**01.01.2009**	**31.12.2009**
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	**33 850 934**	**37 875 475**
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 841 781
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	12 225 528	9 148 981
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 407 825	7 553 430
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	992 142	1 971 005
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	701 239	1 534 948
HydroOGK Aluminium Company Ltd	77 282	1 422 945
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	654 043	813 979
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	254 498	438 771
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	182 348	312 427
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	85 467	207 629
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	63 866	197 127
HydroOGK Power Company Ltd	108 981	118 723
Прочие	-	57 795
Прочие связанные стороны	**8 212 352**	**13 481 144**
ОАО «Богучанская ГЭС»	6 761 017	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 451 335	1 664 250
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**42 063 286**	**51 356 619**
Расчеты по прочей реализации	**4 708**	**177 233**
Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	**3 424 302**	**8 064 876**
ОАО «Гидроинвест»	3 249 371	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	146 630	163 960
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	52 000
ОАО «ЦСО СШГЭС»	-	50 000
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	28 301	-
Прочие	-	26 045
Прочие связанные стороны	**2 689 671**	**964 514**
Фонд «Новая энергия»	2 662 192	860 035
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479

Наименование дебитора	01.01.2009	31.12.2009
Итого долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные	**6 113 973**	**9 029 390**
Прочие расчеты со связанными сторонами	**417 857**	**573 463**
Итого задолженность связанных сторон	**48 599 824**	**61 136 705**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2009 г. в составе расчетов числятся суммы выданных авансов на сумму 571 111 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 388 737 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам по представленной в таблице дебиторской задолженности связанных сторон на 31.12.2009 г. отсутствует (величина резерва по сомнительным долгам на 01.01.2009 г. составила 1 152 тыс. руб.).

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	01.01.2009	31.12.2009
Дочерние общества		
ОАО «Прометей»	2 656	482 968
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	584	155 199
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	142 702
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	13 766	59 500
ОАО «СШГЭР»	-	58 850
ОАО «Электроремонт ВКК»	-	57 969
ОАО «Ленгидропроект»	23 317	-
Прочие дочерние общества	5 508	82 154
Зависимые общества		
ОАО «ГВЦ Энергетики»	21 848	3 758
Прочие зависимые общества	-	73
Прочие связанные стороны		
Прочие	1 016	1 057
Итого задолженность перед связанными сторонами	**68 695**	**1 044 230**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам является краткосрочной и подлежит оплате денежными средствами, кроме задолженности перед ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Долгосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 510 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Величина начисленных процентов за 2009 г. составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2008 г.).

3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права

требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 и 3.2.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2009	2008
Задолженность на 1 января	2 341 015	8 862 989
Выдано / получено в рамках реорганизации	192 424	6 663 471
Возвращено	(917 399)	(13 185 445)
Задолженность на 31 декабря, в том числе	1 616 040	2 341 015
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	-	31 261
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	1 616 040	2 309 754

Проценты к получению по займам выданным и векселям полученным от связанных сторон

тыс. руб.

Наименование предприятия	2009	2008
Дочерние общества	**121 793**	**352 947**
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	63 051	204 740
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	40 405	34 932
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	57 972
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	33 637
Прочие дочерние общества	18 337	21 666
Зависимые общества	**6 800**	**37**
Прочие связанные стороны	**2 164**	**25 723**
Итого проценты к получению	**130 757**	**378 707**

3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	2009	2008
Дочерние общества		
ОАО «Ленгидропроект»	264 821	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	17 076
ОАО «РЭМИК»	-	12 596
ОАО «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева»	-	10 195
ОАО «НИИЭС»	-	6 177
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	6 176
Прочие дочерние общества	8 345	8 675
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	**273 166**	**60 895**

3.13.9 Вознаграждения членам Совета директоров и Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РусГидро»

вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 10.06.2009 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.5 Пояснительной записки.

а) В 2009 и 2008 гг. Общество выплатило вознаграждения членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) и 69 741 тыс. руб. (включая 10 181 тыс. руб. членам Совета директоров и 59 560 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

б) В 2007 г. решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.
Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы:

тыс. руб.

	2009	**2008**
Задолженность на 1 января	195 390	173 680
Предоставлено	-	44 777
Выбыло из состава связанных сторон/погашено	(59 702)	(23 067)
Задолженность на 31 декабря	135 688	195 390

Также см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки.

3.14. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15. События после отчетной даты

Изменения в Опционной программе

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

Пуск гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС

24.02.2010 г. в сеть под нагрузку был включен гидроагрегат № 6 (ГА-6) Саяно-Шушенской ГЭС, 22.03.2010 г. – гидроагрегат № 5 (ГА-5). Промышленная эксплуатация ГА-6 и ГА-5 обеспечила ввод базовой мощности 1 280 МВт, минимизировала риски пропуска половодья, гарантировала водоснабжение населения, промышленных и социальных объектов, расположенных в нижнем бьефе Саяно-Шушенской ГЭС.

На гидроагрегатах ГА-5 и ГА-6 в полном объеме выполнен ремонт оборудования генераторов, а также основного и вспомогательного оборудования гидротурбин.

ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»

В феврале 2010 г. Общество и ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» заключили соглашение об отступном. Стороны договорились, что Обществу в качестве отступного в счет погашения задолженности по беспроцентным векселям ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком погашения по предъявлении на сумму 13 841 781 тыс. руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) будут переданы беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на ту же сумму со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. и 01.10.2010 г.
С момента передачи указанных векселей первоначальное обязательство ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» перед Обществом считается прекращенным в полном объеме.

Обеспечения обязательств и платежей выданные

09.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи с исполнением HydroOGK Aluminium Company Ltd в полном объеме обязательств по форвардной сделке на покупку иностранной валюты и сделки процентного свопа (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

15.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному в пользу синдиката банков за 50% обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению от 15.03.2007 г. в связи с погашением ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» кредита и начисленных процентов (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

Утверждение инвестиционной программы Общества на 2010 г.

09.03.2010 г. Совет директоров Общества утвердил инвестиционную программу на 2010 г. (протокол № 93). Общий объем инвестиций запланирован на уровне 97,1 млрд. руб.

Плановый объем инвестиций по программе технического перевооружения и ремонтов (далее по тексту «ТПиР») в 2010 г. составит 12,2 млрд. руб. Направления инвестиций по программе ТПиР Общества скорректированы с учетом выводов и рекомендаций Ростехнадзора, отраженных в Акте расследования технических причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки). Реализация программы ТПиР позволит существенно повысить уровень технологической безопасности, надежности и эффективности эксплуатации объектов, благодаря обновлению основного и вспомогательного оборудования, а также за счет внедрения передовых систем мониторинга и контроля на гидроэлектростанциях Общества.

Финансирование строящихся объектов Общества запланировано в размере 64,6 млрд. руб., из них 37,4 млрд. руб. будет направлено на финансирование проекта БЭМО, 15,4 млрд. руб. – на строительство Загорской ГАЭС-2.

Объем средств, запланированный по программе восстановления Саяно-Шушенской ГЭС, составит 16,1 млрд. руб. Кроме того, инвестиционная программа Общества предполагает

финансирование строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС в размере 3,5 млрд. руб.

3.16. Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2009г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 23 927 220 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 19 731 712 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций.

На основе фактов, подтверждающих наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой степенью вероятности окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде, руководство Общества считает, что возможность достоверного определения потенциального эффекта на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущих отчетных периодах отсутствует.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РУСГИДРО»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2009 год

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10,
Москва, Россия, 125047
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро»

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

25 марта 2010 года

Директор акционерного общества Д. Грэй

Аудитор Т. В. Сиротинская
Квалификационный аттестат № К 009
в области общего аудита
бессрочный

Приложение V. Консолидированная и комбинированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными Стандартами Финансовой отчетности за 2007, 2008 и 2009 финансовые годы (включая заключения аудитора на английском языке, а также в переводе на русских языках)

RUSHYDRO GROUP
COMBINED AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
PREPARED IN ACCORDANCE WITH
INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS)
AS AT AND FOR THE THREE YEARS ENDED
31 DECEMBER 2008, 2007 AND 2006

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit
Kosmodamianskaya Nab. 52, Bld. 5
115054 Moscow
Russia
Telephone +7 (495) 967 6000
Facsimile +7 (495) 967 6001
www.pwc.com

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the shareholders and the Board of Directors of Open Joint Stock Company "RusHydro" (OJSC "RusHydro"):

We have audited the accompanying combined and consolidated balance sheets of **OJSC "RusHydro"** and its subsidiaries (the "Group") as of 31 December 2008, 2007 and 2006 and the related combined and consolidated income statements, combined and consolidated statements of changes in equity and combined and consolidated cash flow statements for the years then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these combined and consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these combined and consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying combined and consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Group as of 31 December 2008, 2007 and 2006, and its financial performance and its cash flows for the years then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

15 May 2009
Moscow, Russian Federation

The firm is an authorized licensee of the tradename and logo of PricewaterhouseCoopers

RusHydro Group
Combined and Consolidated Balance Sheet as at 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Note	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
ASSETS				
Non-current assets				
Property, plant and equipment	7	337,117,452	271,578,940	142,869,195
Investments in associates and jointly controlled entities	8	15,799,183	6,105,985	-
Available-for-sale financial assets	9	2,011,215	102,504	20,499
Other non-current assets	10	14,990,718	2,488,141	1,968,660
Total non-current assets		**369,918,568**	**280,275,570**	**144,858,354**
Current assets				
Cash and cash equivalents	11	24,837,862	8,266,748	6,604,333
Accounts receivable and prepayments	12	25,685,109	20,785,306	16,063,708
Inventories	13	1,035,211	1,020,329	993,217
Other current assets	14	4,894,349	3,198,408	486,676
Total current assets		**56,452,531**	**33,270,791**	**24,147,934**
TOTAL ASSETS		**426,371,099**	**313,546,361**	**169,006,288**
EQUITY AND LIABILITIES				
Equity				
Share capital	15	245,014,059	156,864,374	140,954,760
Treasury shares	15	(8,172,275)	(5,427,507)	-
Share premium	15	12,005,099	12,005,099	391,080
Merger reserve	15	(77,449,212)	(40,249,247)	(39,473,786)
Retained earnings and other reserves		171,238,173	85,858,152	3,061,546
Equity attributable to shareholders of OJSC RusHydro		**342,635,844**	**209,050,871**	**104,933,600**
Minority interest		**976,352**	**29,129,055**	**21,208,867**
TOTAL EQUITY		**343,612,196**	**238,179,926**	**126,142,467**
Non-current liabilities				
Deferred income tax liabilities	16	34,819,008	32,561,956	6,408,017
Non-current debt	18	20,015,485	20,839,133	16,396,769
Other non-current liabilities	19	2,735,694	2,112,696	2,142,475
Total non-current liabilities		**57,570,187**	**55,513,785**	**24,947,261**
Current liabilities				
Current debt and current portion of non-current debt	18	3,376,901	3,178,035	5,186,176
Accounts payable and accruals	20	16,239,906	15,188,505	11,279,237
Current income tax liabilities		362,165	106,391	69,323
Other taxes payable	21	5,209,744	1,379,719	1,381,824
Total current liabilities		**25,188,716**	**19,852,650**	**17,916,560**
TOTAL LIABILITIES		**82,758,903**	**75,366,435**	**42,863,821**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**426,371,099**	**313,546,361**	**169,006,288**

Member of Management Board S.A. Yushin

Chief Accountant O.V. Otto

15 May 2009

The accompanying notes are an integral part of these combined and consolidated financial statements

RusHydro Group
Combined and Consolidated Income Statement for the three years ended 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Note	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Revenue	22	107,669,781	80,756,471	53,436,335
Operating expenses	23	(84,658,214)	(70,391,958)	(53,318,240)
Impairment (charge) / reversal related to property, plant and equipment	7	(32,552,821)	-	14,971,413
Operating (loss)/profit		**(9,541,254)**	**10,364,513**	**15,089,508**
Finance costs, net	24	(1,494,816)	(1,824,819)	(816,209)
Impairment of available-for-sale financial assets	9	(6,464,323)	-	-
Share of loss of associates and jointly controlled entities	8	(1,531,348)	(119,309)	-
(Loss) / Profit before income tax		**(19,031,741)**	**8,420,385**	**14,273,299**
Total income tax charge	16	(448,557)	(2,949,364)	(6,649,609)
(Loss) / Profit for the period		**(19,480,298)**	**5,471,021**	**7,623,690**
Attributable to:				
Shareholders of OJSC RusHydro		(19,955,433)	5,663,018	6,034,402
Minority interest		475,135	(191,997)	1,589,288
Earnings per ordinary share for (loss)/ profit attributable to the shareholders of OJSC RusHydro – basic and diluted (in Russian Rubles per share)	25	(0.0925)	0.0381	0.0487
Weighted average number of shares outstanding – basic and diluted	25	215,648,425	148,502,176	124,027,549

Member of Management Board S.A. Yushin

Chief Accountant O.V. Otto

15 May 2009

RusHydro Group
Combined and Consolidated Cash Flow Statement for the three years ended 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Note	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:				
(Loss)/Profit before income tax		**(19,031,741)**	**8,420,385**	**14,273,299**
Depreciation of property, plant and equipment	7, 23	9,332,702	8,457,485	4,292,271
Loss on disposal of property, plant and equipment	23	303,336	164,417	2,587,178
Interest expense, net		1,494,816	1,824,819	816,209
Gain on disposal of subsidiary to a jointly-controlled entity	2	-	(270,565)	-
Write-off and charge of impairment of accounts receivable		1,087,764	505,311	521,462
Impairment charge / (reversal) related to property, plant and equipment	7	32,552,821	-	(14,971,413)
Impairment of available-for-sale financial assets	9	6,464,323	-	-
Share of loss of associates and jointly controlled entities		1,531,348	119,309	-
Effect of share option plan	6	749,994	268,405	-
Pension expenses		478,481	194,803	736,128
Other		389,630	(452,705)	(403,587)
Operating cash flows before working capital changes and income tax paid		**35,353,474**	**19,231,664**	**7,851,547**
Working capital changes:				
Increase in accounts receivable and prepayments		(9,294,172)	(4,752,848)	(8,522,746)
Decrease / (increase) in other current assets		2,715,784	(516,768)	755,340
Decrease/ (increase) in inventories		77,625	(189,620)	(3,951)
Decrease / (increase) in other non-current assets		86,337	(181,963)	631,884
Increase / (decrease) in accounts payable and accruals		3,167,501	8,965,768	(4,182,077)
Increase / (decrease) in other taxes payable		5,760,178	(205,739)	(268,325)
Increase / (decrease) in other non-current liabilities		1,176,309	(1,032,929)	(178,447)
Income tax paid		(11,422,296)	(4,283,309)	(2,298,578)
Net cash generated by (used in) operating activities		**27,620,740**	**17,034,256**	**(6,215,353)**
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:				
Proceeds from sale of property, plant and equipment		34,494	229,230	25,528
Purchase of property, plant and equipment		(25,354,163)	(32,308,097)	(20,834,630)
Purchase of promissory notes and other short-term investments		(7,549,261)	(4,120,047)	(430,190)
Purchase of entities under common control		(1,820,784)	-	-
Purchase of subsidiaries from third parties, net of cash acquired		(1,297,241)	-	-
Loans issued		-	(311,680)	(140,000)
Proceeds from sale of investments		980,274	1,503	-
Proceeds from loan redemption		60,000	174,923	-
Interest received		1,924,069	451,169	-
Net cash used in investing activities		**(33,022,612)**	**(35,882,999)**	**(21,379,292)**

RusHydro Group
Combined and Consolidated Cash Flow Statement for the three years ended 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Note	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:				
Proceeds from short-term debt		24,671,748	16,285,320	5,407,567
Proceeds from long-term debt		150,000	1,500,000	14,300,000
Repayment of debt		(4,596,127)	(9,899,514)	(7,268,965)
Interest paid		(1,544,163)	(1,660,803)	(902,731)
Dividends paid by the Group to RAO UES of Russia shareholders		-	(2,049,054)	(1,004,402)
Dividends paid by the Group to minority interest shareholders		(7,758)	(609,442)	(312,748)
Proceeds from share issuance		6,013,971	26,637,507	20,990,000
Purchase of treasury shares		-	(5,427,507)	-
Purchase of the Group's subsidiaries additional share issuance by RAO UES of Russia		-	-	892,427
Advances received from RAO UES of Russia under Investment agreements		-	4,344	1,291,358
Repayment of advances to RAO UES of Russia under Investment agreements		(625,866)	(3,760,442)	(834,520)
Finance lease payments		(2,088,819)	(509,251)	(343,693)
Net cash generated by financing activities		**21,972,986**	**20,511,158**	**32,214,293**
Increase in cash and cash equivalents		**16,571,114**	**1,662,415**	**4,619,648**
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		**8,266,748**	**6,604,333**	**1,984,685**
Cash and cash equivalents at the end of the period		**24,837,862**	**8,266,748**	**6,604,333**

Member of Management Board S.A. Yushin

Chief Accountant O.V. Otto

15 May 2009

RusHydro Group
Combined and Consolidated Statement of Changes in Equity for the three years ended 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Ordinary share capital	Treasury shares	Share premium	Merger reserve	Revaluation reserve	Retained earnings	Equity attributable to shareholders of OJSC RusHydro	Minority interest	Total equity
As at 1 January 2006	**103,951,323**	**-**	**-**	**(21,944,450)**	**-**	**(1,111,657)**	**80,895,216**	**18,522,241**	**99,417,457**
Profit for the period	-	-	-	-	-	6,034,402	6,034,402	1,589,288	7,623,690
Total recognised income for 2006	-	-	-	-	-	6,034,402	6,034,402	1,589,288	7,623,690
Share issuance (Note 15)	37,003,437	-	391,080	(17,149,516)	-	-	20,245,001	-	20,245,001
Effect of changes in minority interest (Note 15)	-	-	-	-	-	(82,733)	(82,733)	1,526,549	1,443,816
Acquisition of subsidiary (Note 15)	-	-	-	(206,593)	-	-	(206,593)	-	(206,593)
Effect of carve-out accounting (Note 15)	-	-	-	(173,227)	-	-	(173,227)	-	(173,227)
Dividends (Note 15)	-	-	-	-	-	(1,778,466)	(1,778,466)	(429,211)	(2,207,677)
As at 31 December 2006	**140,954,760**	**-**	**391,080**	**(39,473,786)**	**-**	**3,061,546**	**104,933,600**	**21,208,867**	**126,142,467**
As at 1 January 2007	**140,954,760**	**-**	**391,080**	**(39,473,786)**	**-**	**3,061,546**	**104,933,600**	**21,208,867**	**126,142,467**
Revaluation of property, plant and equipment, net of deferred taxes (Note 7)	-	-	-	-	74,190,300	-	74,190,300	13,978,481	88,168,781
Net income recognised directly in equity	-	-	-	-	74,190,300	-	74,190,300	13,978,481	88,168,781
Profit for the period	-	-	-	-	-	5,663,018	5,663,018	(191,997)	5,471,021
Total recognised income for 2007	-	-	-	-	74,190,300	5,663,018	79,853,318	13,786,484	93,639,802
Share issuance (Note 15)	15,909,614	-	11,614,019	(750,260)	-		26,773,373	-	26,773,373
Effect of share option plan (Note 6)	-	-	-	-	-	268,405	268,405	-	268,405
Purchase of treasury shares (Note 15)	-	(5,427,507)	-	-	-		(5,427,507)	-	(5,427,507)
Disposal of subsidiary to jointly controlled entity (Note 2, Note 15)	-	-	-	-	(218,395)	2,598,803	2,380,408	(2,380,408)	-
Effect of changes in minority interest (Note 15)	-	-	-	(25,201)	-	1,534,528	1,509,327	(3,104,344)	(1,595,017)
Dividends (Note 15)	-	-	-	-	-	(1,240,053)	(1,240,053)	(381,544)	(1,621,597)
As at 31 December 2007	**156,864,374**	**(5,427,507)**	**12,005,099**	**(40,249,247)**	**73,971,905**	**11,886,247**	**209,050,871**	**29,129,055**	**238,179,926**

The accompanying notes are an integral part of these combined and consolidated financial statements

RusHydro Group
Combined and Consolidated Statement of Changes in Equity for the three years ended 31 December 2008, 2007 and 2006
(in thousands of Russian Rubles)

	Ordinary share capital	Treasury shares	Share premium	Merger reserve	Revaluation reserve	Retained earnings	Equity attributable to shareholders of OJSC RusHydro	Minority interest	Total equity
As at 1 January 2008	**156,864,374**	**(5,427,507)**	**12,005,099**	**(40,249,247)**	**73,971,905**	**11,886,247**	**209,050,871**	**29,129,055**	**238,179,926**
Change in tax rate (Note 7)	-	-	-	-	4,622,059	-	4,622,059	-	**4,622,059**
Revaluation of property, plant and equipment, net of deferred taxes (Note 7)	-	-	-	-	58,846,669	-	58,846,669	265,986	**59,112,655**
Change in associate's net assets (Note 8)	-	-	-	-	-	237,109	237,109	-	**237,109**
Net income recognised directly in equity	-	-	-	-	63,468,728	237,109	63,705,837	265,986	**63,971,823**
Loss for the period	-	-	-		-	(19,955,433)	(19,955,433)	475,135	**(19,480,298)**
Total recognised income for 2008	-	-	-	-	63,468,728	(19,718,324)	43,750,404	741,121	**44,491,525**
Share issuance (Note 15)	88,149,685	(2,744,768)	-	(33,789,018)	13,857,936	26,075,863	91,549,698	(28,581,425)	**62,968,273**
Effect of share option plan (Note 6)	-	-	-	-	-	749,994	749,994	-	**749,994**
Effect of changes in minority interest (Note 15)	-	-	-	-	-	1,150,248	1,150,248	(318,548)	**831,700**
Purchase of subsidiaries (Note 15)	-	-	-	(3,410,947)	-	(204,424)	(3,615,371)	6,949	**(3,608,422)**
Dividends (Note 15)	-	-	-	-	-	-	-	(800)	**(800)**
As at 31 December 2008	**245,014,059**	**(8,172,275)**	**12,005,099**	**(77,449,212)**	**151,298,569**	**19,939,604**	**342,635,844**	**976,352**	**343,612,196**

Member of Management Board S.A. Yushin

Chief Accountant O.V. Otto

15 May 2009

Note 1. The Group and its operations

Open Joint Stock Company RusHydro (OJSC RusHydro - hereinafter referred to as "the Company") was founded by the sole founder party - the Russian Open Joint Stock Company for Energy and Electrification Unified Energy System of Russia (hereinafter referred to as "RAO UES of Russia") on 26 December 2004 based on the Decision of the Board of Directors of RAO UES dated 24 December 2004 in accordance with the Resolution of the Russian Government No 526 dated 11 July 2001 "On reforming the Russian Federation electric utilities industry" and Resolutions of the Russian Government No1254-r dated 1 September 2003 and No 1367-r dated 25 October 2004.

RusHydro Group (hereinafter referred to as "the Group") was formed for the purpose of implementation of the Russian Federation government policy in the hydropower industry, creating the conditions for effective functioning of wholesale electricity generation market, implementation of a strategy toward attracting of funds and capital raising for the purpose of development of the hydropower industry, development and realisation of scientific and technological policy and implementation of new progressive types of equipment and technology, including exploration of renewable sources of electric energy.

The Group's primary activity is generation and sale of electricity (capacity), transportation of electricity, exploitation of electricity equipment in accordance with the effective legal requirements, performing an on-time and high-quality repair of the equipment, technical re-equipment and reconstruction, carrying out investment activities.

The Company's registered office is located at 51, Respubliki Street, Krasnoyarsk, Krasnoyarsk region, the Russian Federation.

The Group consists of the Company, which has 20 branches across the Russian Federation, its subsidiaries, associates and jointly controlled entities. The Group's principal subsidiaries are presented in Note 2. The Group's associates and jointly controlled entities are presented in Note 8.

The ordinary shares of the Company are traded on the Moscow Interbank Currency Exchange and the Russian Commodities and Raw Materials Exchange.

Operating environment of the Group. The Russian Federation displays certain characteristics of an emerging market, including relatively high inflation. Despite strong economic growth in recent years, the financial situation in the Russian market significantly deteriorated during 2008, particularly in the fourth quarter. As a result of global volatility in financial and commodity markets, among other factors, there has been a significant decline in the Russian stock market since mid-2008. Since September 2008, there has been increased volatility in currency markets and the Russian Rouble (RR) has depreciated significantly against some major currencies. The official US Dollar (USD) exchange rate of the Central Bank of the Russian Federation ("CBRF") increased from RR 25.37 at 1 October 2008 to RR 29.38 at 31 December 2008.

The tax, currency and customs legislation within the Russian Federation is subject to varying interpretations, and frequent changes. The future economic direction of the Russian Federation is largely dependent upon the effectiveness of economic, financial and monetary measures undertaken by the Government, together with tax, legal, regulatory, and political developments.

Management is unable to predict all developments in the economic environment which could have an impact on the Group's operations and consequently what effect, if any, they could have on the financial position of the Group.

Relations with the State and current regulation. As at 31 December 2008 the Russian Federation owned 61.32 percent (*) of the voting ordinary shares of the Company (as at 31 December 2007, RAO UES of Russia (itself controlled by the Russian Federation) owned 96.16 percent and the Russian Federation directly owned 1.84 percent, as at 31 December 2006 – 100 percent belonged to RAO UES of Russia). The Group's customer base includes a number of entities controlled by the State (Note 5).

(*) The percentage has been calculated including an additional share emission in favour of the Government of the Russian Federation in the amount of 6,000,000,000 which increased the Government's share in the Company's share capital by 0.95 percent. The shares were paid in December 2008 and subsequently registered in March 2009 (Note 31).

The Government affects the Group's operations through:

- participation of its representatives in the Board of Directors of the Company;
- its tariff regulation within wholesale electricity markets;
- its control over and approval of the Company's investment program; and
- its antimonopoly regulation.

The Federal Service on Tariffs (hereinafter referred to as "FST") regulates electricity tariff by setting maximum electricity tariff levels for final consumers and on the wholesale market, and the Regional services on tariffs (hereinafter referred to as "RSTs") set tariffs for electricity for final consumers and tariffs for electricity distribution through the low voltage grids on regional retail markets. Although there is now some free trading of limited volumes of electricity, currently for the great majority of sales the tariffs which the Group may charge for sales of electricity are governed both by regulations specific to the electricity industry and by regulations applicable to natural monopolies.

The Group's investment programme is subject to agreement with state regulators: the Russian Ministry of Energy (former Russian Ministry of Industry and Energy), the Russian Ministry of Economic Development and FST.

The Company's investment programme is determined in accordance with the General scheme of location of electricity sites for the period through 2020 which was established by the Russian Government as the basis for investment in the sector as at 19 January 2007 (approved by the resolution of the Russian Government No. 215-r dated 22 February 2008).

In accordance with the resolution of the Russian Government (minutes of the Russian Government's meeting No. 27 dated 3 August 2006), construction of the most significant hydropower projects in 2007 through 2008 is financed by including special-purpose investment funds into the revenue from electricity and capacity sales in the wholesale market.

As described above, the Russian Government's economic, social and other policies could have material effects on the Group's operations.

Sector restructuring. The Russian electric utilities industry is presently undergoing a restructuring process designed to introduce competition into the electricity and capacity sector and to create an environment in which electric utility sector companies can raise the capital required to maintain and expand current capacity. On 28 June 2008 the changes to the Wholesale Electric Power (capacity) Market Rules of the Transition Period (NOREM) were approved by the Resolution of the Government of the Russian Federation No. 476, which provide that starting from 1 July 2008 capacity exceeding the regulated contracts, as well as that of new input generating capacities, is traded at non-regulated prices on a wholesale market. According to the Resolution of the Government of the Russian Federation, capacity can be traded in several ways, including by means of bilateral contracts for the sale of electricity and capacity between the wholesale market participants.

Thus, from 1 July 2008 up to 25 percent of electricity could be sold at market prices, and the schedule of the capacity market liberalisation coincides with that of the electricity power market liberalisation approved by Resolution of the Russian Government No. 643. By 1 January 2011 the schedule envisages that 100 percent of wholesale electricity and capacity will be sold at unregulated market prices. Currently the schedule of the market liberalisation can be revisited.

Establishment and reorganisation of the Group. RAO UES of Russia made the following contributions to the share capital of the Company when the Company was established (Note 15):

- shares of subsidiaries: OJSC Volzhskaya HPP, OJSC Zhigulevskaya HPP, OJSC Votkinskaya HPP, OJSC SShHPP named after P.S. Neporozhny, OJSC Bureiskaya HPP, OJSC Zeiskaya HPP, OJSC Boguchanskaya HPP, OJSC Zaramagskie HPPs, OJSC Zelenchukskie HPPs, OJSC Kabbalk HPP, OJSC Sulakenergo, OJSC Nizhegorodskaya HPP, OJSC Saratovskaya HPP, OJSC Kamskaya HPP, OJSC Kaskad VV HPPs, OJSC HydroWGC Management Company;
- cash funds.

On 30 September 2005 the decision of the Board of Directors of RAO UES of Russia approved the target model of the Company's operation. When the model was finalized the Company became a unified operating company that manages its branches - hydroelectric power plants (hereinafter referred to as "HPP" or "HPPs") and subsidiaries created for the purposes of new activities and implementation of investment projects. The ownership share of the Russian Federation in the share capital of the Company should be not less than 50 percent + 1 share.

In August 2006, in the course of further sector reorganisation, RAO UES of Russia made the following contributions to the Company in exchange for an additional share issue (Note 15):

- shares of subsidiaries: OJSC Cheboksarskaya HPP, OJSC Dagestanskaya Regional Hydrogenerating Company, OJSC Zagorskaya HAEPP, OJSC Stavropolskaya Electric Hydrogenerating Company, OJSC VNIIG named after B. E. Vedeneev, OJSC NIIES, OJSC Zaramagskie HPPs and OJSC Zelenchukskie HPPs;
- the assets of Novosibirskaya HPP;
- cash funds;
- other assets.

On 27 April 2007 the Board of Directors of RAO UES of Russia approved the scheme of the accelerated consolidation of the Company into a unified operating company which provided for the following stages:

Stage 1. Additional issue of the Company's shares in 2007:

The decision about the increase in the charter capital was made by the Board of Directors of RAO UES of Russia on 25 May 2007.

The Report on the results of the additional issue was registered by the Federal Service on Financial Markets of Russia on 1 November 2007. As a result an additional 15,909,613,920 shares were placed (Note 15).

In October 2007 RAO UES of Russia and the Russian Federation made contributions to the Group in exchange for the additional shares issued.

RAO UES of Russia's contribution was made by:

- shares of subsidiaries: OJSC Verhne-Mutnovskaya GeoES, OJSC Zelenchukskie HPPs, OJSC Zaramagskie HPPs, OJSC Sulakenergo, OJSC ESKO UES, OJSC Severo-Osetinskaya HGC (HGC -Hydrogenerating Company), OJSC Geoterm (Note 15);
- shares of other companies: OJSC Vilyuiskaya HPP-3, OJSC Krasnoyarskaya HPP (Note 9);
- cash funds.

The Russian Federation represented by the Federal agency of federal property management made contribution by cash.

Stage 2. The Company's reorganisation in 2008:

On 9 January 2008 the following entities were merged into the Company:

OJSC Volzhskaya HPP, OJSC Zhigulevskaya HPP, OJSC Votkinskaya HPP, OJSC SShHPP named after P.S. Neporozhny, OJSC Zeiskaya HPP, OJSC Sulakenergo, OJSC Zelenchukskie HPPs, OJSC Kabbalk HPP, OJSC Dagestanskaya Regional Hydrogenerating Company, OJSC Stavropolskaya Electric Hydrogenerating Company, OJSC Zagorskaya HAEPP, OJSC Bureiskaya HPP, OJSC Severo-Osetinskaya HGC, OJSC Cheboksarskaya HPP, OJSC Nizhegorodskaya HPP, OJSC Saratovskaya HPP, OJSC Kamskaya HPP, OJSC Kaskad VV HPPs, CSJC EOZ, OJSC Kabbalk Hydrogenerating Company (Note 2).

On 1 July 2008 as a result of RAO UES of Russia's reorganisation the shares of the Company owned by RAO UES of Russia were split between OJSC State Holding HydroWGC and OJSC Minority Holding HydroWGC in proportion to the State and the minorities' stakes in RAO UES of Russia.

On 1 July 2008 OJSC State Holding HydroWGC, OJSC Minority Holding HydroWGC, OJSC Irganayskaya HPP and OJSC Kaskad NChHPP were merged into the Company. The merger was performed by conversion of additionally issued shares of the Company into shares of OJSC State Holding HydroWGC, OJSC Minority Holding HydroWGC, OJSC Irganayskaya HPP and OJSC Kaskad NChHPP. According to the merger agreement the Company's shares received from the merged entities and not used in the conversion of shares of the merged entities were cancelled during 2008.

The Company received the following investments as a result of the reorganisation:

- shares of subsidiaries LLC Index Energetiki - HydroWGC, OJSC Kolymaenergo, OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP, OJSC Ust'-Srednekangesstroy, OJSC Chirkeygesstroy, OJSC Krasnoyarskenergosbyt, OJSC Lengidroproekt;

- shares of associates OJSC WGC-1, OJSC GVC Energetiki, OJSC UEMC;
- other investments.

Seasonality of business. The Group's own electricity (capacity) generation depends on the water levels of rivers and weather conditions. In spring and in summer (flood period) electricity production is significantly higher than in autumn and in winter. Demand for electricity (capacity) varies with seasons and weather conditions. The seasonal nature of electricity generation has a significant influence on the volume of energy generated and purchased by the Group.

Recent volatility in global financial markets. The ongoing global financial and economic crisis that emerged out of the severe reduction in global liquidity which commenced in the middle of 2007 (often referred to as the "Credit Crunch") has resulted in, among other things, a lower level of capital market funding, lower liquidity levels across the banking sector and wider economy, and, at times, higher interbank lending rates and very high volatility in stock and currency markets. The uncertainties in the global financial markets have also led to failures of banks and other corporates, and to bank rescues in the United States of America, Western Europe, Russia and elsewhere. The full extent of the impact of the ongoing global financial and economic crisis is proving to be difficult to anticipate or completely guard against.

The volume of wholesale financing has significantly reduced since August 2007. Such circumstances may affect the ability of the Group to obtain new borrowings and re-finance its existing borrowings at terms and conditions similar to those applied to earlier transactions.

The uncertainty in the global markets combined with other local factors has during 2008 led to very high volatility in the Russian Stock Markets and at times much higher than normal interbank lending rates.

The existing economic situation of the world and Russian economies and a forecast decrease of GDP may affect electricity consumption. Accordingly, the Government of the Russian Federation could revise its forecast of social-economic development during 2009-2012, and that could result in changes to the terms of the liberalisation of wholesale market and plans of electricity tariff indexation.

Any change of terms of the wholesale market liberalisation and plans of electricity tariff indexation may influence the Group's revenues. Debtors of the Group may be adversely affected by the financial and economic environment which could in turn impact their ability to repay the amounts owed. Deteriorating economic conditions for customers may also have an impact on management's cash flow forecasts and assessment of the impairment of financial and non-financial assets. To the extent that information is available, management has properly reflected revised estimates of expected future cash flows in its impairment assessments of accounts receivables (Note 12), property, plant and equipment (Note 7), available-for-sale financial assets (Note 9), investments in associates and jointly controlled entities (Note 8).

Current economic environment may result in the adjustment of the investment programs of utility sector entities that were defined by the general scheme of the utility objects allocation (approved in 2007). The scheme was devised on basis of electricity consumption growth rate that is not achievable under current circumstances.

In conditions of cut-back in financing, in developing an amended investment programme the Company's management made an assessment of the possible change in demand for electricity after electricity stations are put in operation, the feasibility of investors meeting their obligations.

As a result of the amendment of the Company's investment programme, including decrease of state financing amounts through the Company's additional issue of stock the following was amended: expenses to construct new electricity stations were cut back, in some projects terms of putting into operation were postponed, except for investment projects which have a high priority. High priority projects are those which are at a final stage and to be put into operation in the near future.

Therefore, the Company's investment programme is adjusted to the actual economic environment.

The fair values of property, plant and equipment (except for construction in progress, office buildings and land) measured using the revaluation model in accordance with IAS 16 are updated with sufficient regularity to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the end of the reporting period. If there is no market-based evidence of fair value, fair value is estimated using a depreciated replacement cost approach. Management has updated the carrying value of property, plant and equipment (except for construction in progress, office buildings and land) measured in accordance with the revaluation model as at the reporting date using a depreciated replacement cost approach (Notes 4, 7).

Management is unable to reliably determine the effects on the Group's future financial position of any further deterioration in the Group's operating environment as a result of the ongoing crisis. Management believes it is taking all the necessary measures to support the sustainability and development of the Group's business in the current circumstances.

Note 2. Principal subsidiaries

The following are the principal subsidiaries which have been consolidated into these combined and consolidated financial statements (hereinafter referred to as the "Financial Statements"). All subsidiaries are incorporated and operate in the Russian Federation except for HydroOGK Power Company Ltd and HydroOGK Aluminium Company Ltd which were incorporated in the Republic of Cyprus.

		31 December 2006		31 December 2007		31 December 2008	
		% of ownership	% of voting	% of ownership	% of voting	% of ownership	% of voting
1	OJSC Bureiskaya HPP**	94.71%	94.71%	94.71%	94.71%	-	-
2	OJSC Cheboksarskaya HPP*	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	-	-
3	OJSC Dagestanskaya Regional Hydrogenerating Company*	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%	-	-
4	CJSC EOZ*	-	-	99.98%	99.98%	-	-
5	OJSC Kabbalk HPP*	81.42%	81.42%	83.37%	83.37%	-	-
6	OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company**	65.27%	65.27%	69.36%	69.36%	-	-
7	OJSC Kamskaya HPP*	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	-	-
8	OJSC Kaskad VV HPPs*	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	-	-
9	OJSC Nizhegorodskaya HPP*	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	-	-
10	OJSC Saratovskaya HPP*	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	-	-
11	OJSC Severo-Osetinskaya HGC*	50.33%	50.33%	97.43%	97.43%	-	-
12	OJSC SSh HPP named after P.S. Neporozhny*	78.90%	82.78%	78.90%	82.78%	-	-
13	OJSC Stavropolskaya Electric Hydrogenerating Company*	55.12%	71.93%	55.12%	71.93%	-	-
14	OJSC Sulakenergo*	78.53%	78.53%	99.35%	99.35%	-	-
15	OJSC Volzhskaya HPP*	83.31%	86.39%	83.31%	86.39%	-	-
16	OJSC Votkinskaya HPP*	59.84%	74.20%	59.84%	74.20%	-	-
17	OJSC Zagorskaya HAEPP*	50.90%	50.90%	50.90%	50.90%	-	-
18	OJSC Zeiskaya HPP*	56.39%	72.20%	56.39%	72.20%	-	-
19	OJSC Zelenchukskie HPPs*	53.49%	53.49%	99.97%	99.97%	-	-
20	OJSC Zhigulevskaya HPP*	84.11%	86.86%	84.11%	86.86%	-	-
21	OJSC Kaskad NChHPP**	65.27%	65.27%	69.36%	69.36%	-	-
22	OJSC Irganayskaya HPP**	-	-	100.00%	100.00%	-	-
23	OJSC VNIIG named after B.E.Vedeneev	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100.00%	100.00%
24	CJSC Boguchanskaya HPP	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
25	CJSC Boguchanskaya HPP Construction Organizer	-	-	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%
26	CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Customer	-	-	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%
27	OJSC Chuvashskaya energy retail company**	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
28	OJSC Electroremont VKK	84.11%	86.86%	84.11%	86.86%	100.00%	100.00%
29	OJSC ESKO UES	51.00%	51.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
30	OJSC Geoterm**	71.61%	71.61%	71.61%	71.61%	71.61%	71.61%
31	OJSC Gidroinvest (former OJSC Lengidroproekt)	-	-	100% - 1 share	100% - 1 share	100.00%	100.00%

		31 December 2006		31 December 2007		31 December 2008	
		% of ownership	% of voting	% of ownership	% of voting	% of ownership	% of voting
32	OJSC Gidroremont VKK	84.11%	86.86%	84.11%	86.86%	100.00%	100.00%
33	HydroOGK Power Company Ltd	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
34	HydroOGK Aluminium Company Ltd	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
35	OJSC Karachaevo-Cherkesskaya Hydrogenerating Company	53.49%	53.12%	99.97%	99.97%	100.00%	100.00%
36	OJSC Malaya Mezenskaya TidalPP	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
37	OJSC MosoblGidroproekt	-	-	-	-	62.54%	62.54%
38	OJSC Nizhne-Bureiskaya HPP	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	100.00%	100.00%
39	OJSC Nizhne-Zeiskaya HPP	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	100.00%	100.00%
40	OJSC Novy binarny energoblok	-	-	100% - 1 share	100% - 1 share	100.00%	100.00%
41	OJSC Prometey	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%	100.00%	100.00%
42	OJSC REMIK	56.39%	72.20%	56.39%	72.20%	100.00%	100.00%
43	OJSC HydroWGC Management Company	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100.00%	100.00%
44	OJSC Ryazanskaya energy retail company**	49.00%	49.00%	49.00%	49.00%	90.52%	90.52%
45	OJSC SShATC	78.90%	82.78%	78.90%	82.78%	100.00%	100.00%
46	OJSC SShGER	78.90%	82.78%	78.90%	82.78%	100.00%	100.00%
47	OJSC NIIES	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100% - 1 share	100.00%	100.00%
48	LLC SpetsEnergoService	-	-	-	-	99.90%	not applicable
49	OJSC Sulaksky Gidrokaskad	-	-	71.74%	71.74%	100.00%	100.00%
50	CJSC Technopark Rumyantsevo***	-	-	-	-	100.00%	100.00%
51	OJSC Turboremont VKK	83.31%	86.39%	83.31%	86.39%	100.00%	100.00%
52	OJSC Verhne-Mutnovskaya GeoES **	56.03%	56.03%	56.03%	56.03%	56.03%	56.03%
53	OJSC Zagorskaya HAEPP-2	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	100.00%	100.00%
54	OJSC Zaramagskie HPPs	89.87%	89.87%	95.45%	95.45%	95.45%	95.45%
55	OJSC Yuzhno-Yakutsky GEK	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	100.00%	100.00%
56	OJSC Kolymaenergo**	78.63%	78.63%	70.32%	70.32%	64.27%	64.27%
57	OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP**	-	-	70.32%	70.32%	51.86%	51.86%
58	OJSC Ust'-Srednekangesstroy**	-	-	70.32%	70.32%	64.27%	64.27%
59	OJSC Krasnoyarskenergosbyt**	51.75%	66.47%	51.75%	66.47%	51.75%	66.47%
60	OJSC ESK RusHydro	-	-	-	-	100.00%	100.00%
61	OJSC Boguchanskaya HPP	64.22%	64.22%	-	-	-	-
62	LLC Index Energetiki - HydroWGC	-	-	-	-	100.00%	not applicable
63	OJSC Chirkeygesstroy**	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share
64	OJSC Lengidroproekt**	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

Differences between the ownership interest and voting interest held in subsidiaries normally represent the effect of preference shares.

Changes in Group structure

2006

In August 2006, in the course of sector restructuring, RAO UES of Russia made contributions to the Company in exchange for additional shares issued (Notes 1, 15).

In September 2006 the Group established the wholly-owned subsidiaries: HydroOGK Power Company Ltd and HydroOGK Aluminium Company Ltd registered in the Republic of Cyprus within the Boguchansk Energy-Metallurgical Association (hereinafter referred to as "BEMA") framework agreement.

In 2006 the Group acquired 56.0 percent of the share capital of OJSC Severo-Osetinskaya HGC from OJSC Sevkavkazenergo, a fellow subsidiary of RAO UES of Russia.

2007

In October 2007, in the course of further sector restructuring, RAO UES of Russia made further contributions to the Group in exchange for additional shares issued (Notes 1, 15).

The increase of ownership percent in OJSC Sulakenergo and OJSC Zaramagskie HPPs was principally explained by additional shares issues acquired by the Group for cash (Note 15).

In May 2007 the Group acquired a 99.98 percent interest in CJSC EOZ from a third party (Note 15).

The change in ownership in other subsidiaries was due to the establishment of these new entities in the reporting period ended 31 December 2007.

2008

On 9 January 2008 the 18 subsidiaries marked with * above, OJSC Bureiskaya HPP and OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company ceased to exist as separate legal entities and were merged into the Company forming a single legal entity. That reorganisation was accounted for prospectively. The Group acquired control over OJCS Bureiskaya HPP and OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company simultaneously with the legal merger; immediately before the merger both companies were controlled by RAO UES of Russia. The acquisition of OJCS Bureiskaya HPP and OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company has been accounted for as a business combination under common control using the predecessor value method (Note 3).

In March 2008 at an open auction the Group acquired a 100 percent interest in OJSC Chuvashskaya energy retail company and a controlling interest of 49 percent in OJSC Ryazanskaya energy retail company for cash considerations of RR 650,000 thousand and RR 630,000 thousand respectively. Subsequently, in the second half of 2008, an additional 41.52 percent interest in OJSC Ryazanskaya energy retail company was acquired by the Group from minority shareholders for cash consideration of RR 540,784 thousand resulting in the increase of the Group's ownership share in OJSC Ryazanskaya energy retail company to 90.52 percent as at 31 December 2008.

Immediately before the acquisition of those two companies by the Group both companies were controlled by RAO UES of Russia and the acquisition was accounted for as a business combination under common control using the predecessor value method (Note 3). The Group controls OJSC Ryazanskaya energy retail company through the ability to appoint the majority of the members of the Board of Directors of OJSC Ryazanskaya energy retail company, including the chairman of the Board of Directors and the ability to cast an additional vote, if necessary.

In June 2008 the Group acquired an additional interest resulting in a controlling interest in OJSC Kaskad NChHPP from OJSC KabbalkEnergo in exchange for setting-off KabbalkEnergo liabilities to the Company in the amount of RR 2,130,947 thousand. Before and after the acquisition OJSC KabbalkEnergo and the Group were controlled by RAO UES of Russia and therefore the Group accounted for this acquisition as a business combination under common control using the predecessor value method (Note 3).

On 1 July 2008 OJSC Irganayskaya HPP and OJSC Kaskad NChHPP were merged into the Company.

On 1 July 2008 during the reorganisation of RAO UES of Russia the Company received control over former subsidiaries of RAO UES of Russia: OJSC Kolymaenergo, OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP, OJSC Ust'-Srednekangesstroy, OJSC Irganayskaya HPP, LLC Index Energetiki - HydroWGC, OJSC Krasnoyarskenergosbyt, OJSC Chirkeygesstroy, OJSC Lengidroproekt. The acquisition of these

companies has been accounted for as a business combination under common control using the predecessor value method (Note 3).

In the first half of 2008 the Group purchased a 99.90 percent interest in LLC SpetsEnergoService, which has 62.60 percent of the shares of OJSC MosoblGidroproekt (Note 15), from an unrelated party.

In December 2008 the Group formed the holding company OJSC ESK RusHydro for the purpose of developing the Group retailing segment in accordance with the Group's strategy. The shares of OJSC Krasnoyarskenergosbyt, OJSC Chuvashskaya energy retail company and OJSC Ryazanskaya energy retail company were contributed to this holding by the Group.

The companies marked with ** are accounted for under the predecessor value method and the ownership and percent of voting as at 31 December 2007 and 31 December 2006 reflect the percent of the predecessor as at this date.

The purchase of the subsidiary marked with *** above is in substance an acquisition of land and is accounted for as an asset acquisition (Note 15).

Disposal to jointly controlled Groups

In May 2006 the Company, RAO UES of Russia and RUSAL signed an agreement on mutual financing, construction and exploitation of Boguchanskaya HPP and Boguchansky Aluminium Plant.

The BEMA project includes the completion of construction of Boguchanskaya HPP with installed capacity of 3,000 MWT on the Angara River and construction of Boguchansky Aluminium Plant with a capacity in the order of 600,000 tons a year, which will become one of the major consumers of the electricity generated by HPP.

Pursuant to the terms of the agreement and for financing and controlling of construction and exploitation of Boguchanskaya power plant and Boguchansky Aluminium Plant, the Company and RUSAL have established two limited liability companies in Cyprus with an authorized share capital of ten thousand Cyprus Pounds each, which are jointly controlled by the Company and RUSAL, namely BoGES Ltd and BALP Ltd.

In June 2007 the Company transferred its 64.22 percent interest in OJSC Boguchanskaya HPP, which currently undertakes construction of the Boguchanskaya power plant, and RUSAL transferred its 29.47 percent interest in OJSC Boguchanskaya HPP, USD 80 million of cash and a RUSAL BoAZ Ltd promissory note with a nominal value of USD 30 million to BoGES Ltd. According to the Subscription agreement in respect of BoGES Ltd, the Company's and RUSAL's contributions shall be equal to USD 203.88 million each.

In June 2007 the Company transferred its 50 percent interest in CJSC Boguchansky Aluminium Plant and a RUSAL BoAZ Ltd promissory note with a nominal value of USD 30 million and RUSAL transferred its 50 percent interest in CJSC Boguchansky Aluminium Plant and a RUSAL Energy Ltd promissory note with a nominal value of USD 30 million to BALP Ltd. According to the Subscription agreement in respect of BALP Ltd, the Company's and RUSAL's contributions were to be equal to USD 30 million each.

In December 2007 the promissory notes received by BALP Ltd for the total amount of USD 60 million were exchanged for a license for aluminium production technology, which in turn will be transferred to CJSC Boguchansky Aluminium Plant.

As a result of the above transactions the Company and RUSAL have created: BoGES Group, consisting of BoGES Ltd and OJSC Boguchanskaya HPP, and BALP Group, consisting of BALP Ltd and CJSC Boguchansky Aluminium Plant.

Management assessed the level of control that the Group has over the BoGES Group and the BALP Group and determined that BoGES Group and the BALP Group are jointly controlled and the Group applies the equity accounting method to recognise these investments.

The carrying value of assets and liabilities de-recognised as a result of the formation of the jointly controlled Groups was as follows:

	Carrying value
Property, plant and equipment	16,945,703
Investments in jointly controlled entity	8,169
Other non-current assets	1,084,690
Accounts receivable and prepayments	983,435
Cash and cash equivalents	945,555
Deferred income tax assets	6,032
Non-current and current debt	(12,919,128)
Accounts payable and accrued charges	(435,395)
Carrying value of net assets	**6,619,061**

A gain of RR 270,565 thousand was recognised in 2007 on the transfer of the Company's interest in OJSC Boguchanskaya HPP from a subsidiary to the jointly controlled BoGES Group.

Note 3. Basis of preparation

Statement of compliance

These Financial Statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as "IFRS") and related interpretations adopted by the International Accounting Standards Board (hereinafter referred to as "IASB").

Each company of the Group individually maintains its own books of accounts and prepares its statutory financial statements in accordance with the Regulations on Accounting and Reporting of the Russian Federation (hereinafter referred to as "RAR"). The accompanying financial statements are based on the statutory records and adjusted and reclassified for the purpose of fair presentation in accordance with IFRS.

Functional and presentation currency

The national currency of the Russian Federation is the Russian Rouble (hereinafter referred to as "RR"), which is the Group's functional currency and the currency in which these Financial Statements are presented. All financial information presented in RR has been rounded to the nearest thousand.

Accounting for the effects of hyperinflation

The Russian Federation has previously experienced relatively high levels of inflation and was considered to be hyperinflationary as defined by IAS 29 "Financial Reporting in Hyperinflationary Economies" (hereinafter referred to as "IAS 29"). IAS 29 requires that the financial statements prepared in the currency of a hyperinflationary economy be stated in terms of the measuring unit current at the balance sheet date. Hyperinflation in the Russian Federation ceased effective from 1 January 2003. Restatement procedures of IAS 29 are therefore only applied to assets acquired or revalued and liabilities incurred or assumed prior to that date. For these balances, the amounts expressed in the measuring unit current at 31 December 2002 are treated as the basis for the carrying amounts of these financial statements.

Predecessor accounting

In these combined and consolidated financial statements, the Group accounted for the acquisition of businesses under the control of RAO UES of Russia and its subsidiaries as business combinations amongst entities under common control under an accounting policy using the predecessor values method (Note 4).

Accordingly, assets and liabilities of the contributed entity were accounted for at the carrying value as determined by RAO UES of Russia in its IFRS consolidated financial statements. Information in respect of the comparative period and opening balances as at 1 January 2006 has been restated as if the business combination took place at the beginning of the earliest period presented.

The prior year income statement and balance sheet are not the same as those previously presented due to the transfer of businesses under common control during the current period that have been accounted for using the predecessor values method and retrospectively presented in all periods reported.

All businesses acquired in 2006 and 2007 were accounted for using the predecessor values method.

In 2008 the following former subsidiaries of RAO UES of Russia were received by the Group during reorganisation: OJSC Bureiskaya HPP, OJSC Chuvashskaya energy retail company, OJSC Ryazanskaya energy retail company, OJSC Kabardino–Balkarskaya Hydrogenerating Company and OJSC Kaskad NChHPP, OJSC Kolymaenergo, OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP, OJSC Ust'-Srednekangesstroy, OJSC Irganayskaya HPP, LLC Index Energetiki - HydroWGC, OJSC Krasnoyarskenergosbyt, OJSC Chirkeygesstroy, OJSC Lengidroproekt, which were accounted for using predecessor values.

Acquisitions of assets that are not business from entities under common control are not accounted for using the predecessor values method, but rather are accounted for under appropriate accounting standards.

The establishment of the Group is described in the Note 1.

New accounting developments

These combined and consolidated financial statements have been prepared by applying the accounting policies consistent with those of the annual financial statements for the year ended 31 December 2007, except for those policies which were changed to comply with the new or amended standards and interpretations that are in force for the year beginning on 1 January 2008.

The following new standards, amendments to standards and interpretations have been issued but are not effective for the financial year beginning 1 January 2008 and have not been early adopted:

- IFRS 8, "Operating Segments" (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The Standard applies to entities whose debt or equity instruments are traded in a public market or that file, or are in the process of filing, their financial statements with a regulatory organisation for the purpose of issuing any class of instruments in a public market. IFRS 8 requires an entity to report financial and descriptive information about its operating segments and specifies how an entity should report such information. The Group will apply the new amendment from 1 January 2009 and is currently assessing what impact the new IFRS will have on its combined and consolidated financial statements;

- Amendment to IAS 23, "Borrowing Cost" (effective for borrowing costs relating to qualifying assets for which the commencement date for capitalisation is on or after 1 January 2009). The revised IAS 23 was issued in March 2008. The main change to IAS 23 is the removal of the option of immediately recognising as an expense borrowing costs that relate to assets that take a substantial period of time to get ready for use or sale. An entity is, therefore, required to capitalise such borrowing costs as part of the cost of the asset. The revised standard applies prospectively to borrowing costs relating to qualifying assets for which the commencement date for capitalisation is on or after 1 January 2009. The Group is currently assessing the impact of the amended standard on its combined and consolidated financial statements.

- Amendment to IAS 1, "Presentation of Financial Statements" (revised September 2007, effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The main change in IAS 1 is the replacement of the income statement by a statement of comprehensive income which will also include all non-owner changes in equity, such as the revaluation of available-for-sale financial assets. Alternatively, entities will be allowed to present two statements: a separate income statement and a statement of comprehensive income. The revised IAS 1 also introduces a requirement to present a statement of financial position (balance sheet) at the beginning of the earliest comparative period whenever the entity restates comparatives due to reclassifications, changes in accounting policies, or corrections of errors. The Group expects the revised IAS 1 to affect the presentation of its combined and consolidated financial statements starting in 2009.

- Amendment to IAS 32 and IAS 1, "Puttable Financial Instruments and Obligations Arising on Liquidation" (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The amendment requires classification as equity of some financial instruments that meet the definition of a financial liability. The Group does not expect the amendment to affect its combined and consolidated financial statements.

- IAS 27, "Consolidated and Separate Financial Statements" (revised January 2008; effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The revised IAS 27 will require an entity to attribute total comprehensive income to the owners of the parent and to the non-controlling interests (previously "minority interests") even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance (the current standard requires the excess losses to be allocated to the owners of the parent in most cases). The revised standard specifies that changes in a parent's ownership interest in a subsidiary that do not

result in the loss of control must be accounted for as equity transactions. It also specifies how an entity should measure any gain or loss arising on the loss of control of a subsidiary. At the date when control is lost, any investment retained in the former subsidiary will have to be measured at its fair value. The Group is currently assessing the impact of the amended standard on its combined and consolidated financial statements.

- Amendments to IFRS 2, "Share-based Payment Vesting Conditions and Cancellations" (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The amendment deals with two matters: it clarifies that vesting conditions are service conditions and performance conditions only. Other features of a share-based payment are not vesting conditions. It also specifies that all cancellations, whether by the entity or by other parties, should receive the same accounting treatment. The Group is currently assessing the impact of the amended standard on its combined and consolidated financial statements.

- IFRS 3, "Business Combinations" (revised January 2008; effective for business combinations for which the acquisition date is on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 July 2009). The revised IFRS 3 will allow entities to choose to measure non-controlling interests using the existing IFRS 3 method (proportionate share of the acquiree's identifiable net assets) or at fair value. The revised IFRS 3 is more detailed in providing guidance on the application of the acquisition method to business combinations. The requirement to measure at fair value every asset and liability at each step in a step acquisition for the purposes of calculating a portion of goodwill has been removed. Instead, in a business combination achieved in stages, the acquirer will have to remeasure its previously held equity interest in the acquiree at its acquisition-date fair value and recognise the resulting gain or loss, if any, in profit or loss. Acquisition-related costs will be accounted for separately from the business combination and therefore recognised as expenses rather than included in goodwill. An acquirer will have to recognise at the acquisition date a liability for any contingent purchase consideration. Changes in the value of that liability after the acquisition date will be recognised in accordance with other applicable IFRSs, as appropriate, rather than by adjusting goodwill. The revised IFRS 3 brings into its scope business combinations involving only mutual entities and business combinations achieved by contract alone. The Group will apply the new standard to any business combination in 2010.

- Cost of an Investment in a Subsidiary, Jointly Controlled Entity or Associate—IFRS 1 and IAS 27 Amendment (revised May 2008; effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The amendment allows first-time adopters of IFRS to measure investments in subsidiaries, jointly controlled entities or associates at fair value or at previous GAAP carrying value as deemed cost in the separate financial statements. The amendment also requires distributions from pre-acquisition net assets of investees to be recognised in profit or loss rather than as a recovery of the investment. The amendments will not have an impact on the Group's combined and consolidated financial statements.

- Eligible Hedged Items—Amendment to IAS 39, "Financial Instruments: Recognition and Measurement" (effective with retrospective application for annual periods beginning on or after 1 July 2009, with earlier application permitted). The amendment clarifies how the principles that determine whether a hedged risk or portion of cash flows is eligible for designation should be applied in particular situations. The Group is currently assessing the impact of the amendment on its combined and consolidated financial statements.

- IFRIC 13, "Customer Loyalty Programmes", which is effective for annual periods beginning on or after 1 July 2008; IFRIC 13 clarifies that where goods or services are sold together with a customer loyalty incentive (for example, loyalty points or free products), the arrangement is a multiple-element arrangement and the consideration receivable from the customer is allocated between the components of the arrangement using fair values. The Group does not operate any loyalty programmes.

- IFRIC 15, "Agreements for the Construction of Real Estate" (effective from 1 January 2009). The interpretation applies to the accounting for revenue and associated expenses by entities that undertake the construction of real estate directly or through subcontractors, and provides guidance for determining whether agreements for the construction of real estate are within the scope of IAS 11 or IAS 18. It also provides criteria for determining when entities should recognise revenue on such transactions. IFRIC 15 is not currently relevant to the Group's operations because it does not have any agreements for the construction of real estate.

- IFRIC 16, "Hedges of a Net Investment in a Foreign Operation" (effective for annual periods beginning or after 1 October 2008). The interpretation explains which currency risk exposures are eligible for hedge accounting and states that translation from the functional currency to the presentation currency

does not create an exposure to which hedge accounting could be applied. The IFRIC allows the hedging instrument to be held by any entity or entities within a group except the foreign operation that itself is being hedged. The interpretation also clarifies how the gain or loss recycled from the currency translation reserve to profit or loss is calculated on disposal of the hedged foreign operation. Reporting entities will apply IAS 39 to discontinue hedge accounting prospectively when their hedges do not meet the criteria for hedge accounting in IFRIC 16. The Group is currently assessing the impact of the amended standard on its combined and consolidated financial statements.

- IFRIC 17, "Distribution of Non-Cash Assets to Owners" (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009, with earlier application permitted). The amendment clarifies when and how distribution of non-cash assets as dividends to the owners should be recognised. An entity should measure a liability to distribute non-cash assets as a dividend to its owners at the fair value of the assets to be distributed. A gain or loss on disposal of the distributed non-cash assets will be recognised in profit or loss when the entity settles the dividend payable. The Group will apply IFRIC 17 if it distributes non-cash assets to owners in the future.

- IFRS 1, "First-time Adoption of International Financial Reporting Standards" (effective for the first IFRS financial statements for a period beginning on or after 1 July 2009). The revised IFRS 1 retains the substance of its previous version but within a changed structure in order to make it easier for the reader to understand and to better accommodate future changes. The Group concluded that the revised standard does not have any effect on its combined and consolidated financial statements.

- The amendments to the IFRSs which are the part of the IASB's annual improvements project published in May 2008 are effective from 1 January 2009. In 2007, the International Accounting Standards Board decided to initiate an annual improvements project as a method of making necessary, but non-urgent, amendments to IFRS. The amendments issued in May 2008 consist of a mixture of substantive changes, clarifications, and changes in terminology in various standards. The substantive changes relate to the following areas: classification as held for sale under IFRS 5 in case of a loss of control over a subsidiary; possibility of presentation of financial instruments held for trading as non-current under IAS 1; accounting for sale of IAS 16 assets which were previously held for rental and classification of the related cash flows under IAS 7 as cash flows from operating activities; clarification of definition of a curtailment under IAS 19; accounting for below market interest rate government loans in accordance with IAS 20; making the definition of borrowing costs in IAS 23 consistent with the effective interest method; clarification of accounting for subsidiaries held for sale under IAS 27 and IFRS 5; reduction in the disclosure requirements relating to associates and joint ventures under IAS 28 and IAS 31; enhancement of disclosures required by IAS 36; clarification of accounting for advertising costs under IAS 38; amending the definition of the fair value through profit or loss category to be consistent with hedge accounting under IAS 39; introduction of accounting for investment properties under construction in accordance with IAS 40; and reduction in restrictions over manner of determining fair value of biological assets under IAS 41. Further amendments made to IAS 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 and to IFRS 7 represent terminology or editorial changes only, which the IASB believes have no or minimal effect on accounting. The Group does not expect the amendments to have any material effect on its combined and consolidated financial statements.

- On 16 April 2009 the IASB issued "Improvements to IFRSs", a collection of amendments to 12 standards as part of its program of annual improvements. The latest amendments were included in exposure drafts published in October 2007, August 2008 and January 2009. Most of the amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2010. The Group is assessing the impact of those pronouncements on its consolidated and combined financial statements.

- On 13 October 2008, the IASB issued amendments to IAS 39 "Financial Instruments: Recognition and Measurement" and IFRS 7 "Financial Instruments: Disclosures". The amendments allow entities the options (a) to reclassify a financial asset out of the held to trading category if, in rare circumstances, the asset is no longer held for the purpose of selling or repurchasing it in the near term; and (b) to reclassify an available-for-sale asset or an asset held for trading to the loans and receivables category, if the entity has the intention and ability to hold the financial asset for the foreseeable future or until maturity (subject to the asset otherwise meeting the definition of loans and receivables). The amendments may be applied with retrospective effect from 1 July 2008 for any reclassifications made before 1 November 2008; the reclassifications allowed by the amendments may not be applied before 1 July 2008 and retrospective reclassifications are only allowed if made prior to 1 November 2008. Any reclassification of a financial asset made on or after 1 November 2008 takes effect only from the date when the

reclassification is made. The Group has not elected to make any of the optional reclassifications during the period.

- IFRIC 18, "Transfers of Assets from Customers" (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The interpretation clarifies the accounting for transfers of assets from customers, namely, the circumstances in which the definition of an asset is met; the recognition of the asset and the measurement of its cost on initial recognition; the identification of the separately identifiable services (one or more services in exchange for the transferred asset); the recognition of revenue, and the accounting for transfers of cash from customers. IFRIC 18 is not expected to have any impact on the Group's combined and consolidated financial statements.

- Improving Disclosures about Financial Instruments - Amendment to IFRS 7, "Financial Instruments: Disclosures" (issued in March 2009; effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The amendment requires enhanced disclosures about fair value measurements and liquidity risk. The entity will be required to disclose an analysis of financial instruments using a three-level fair value measurement hierarchy. The amendment (a) clarifies that the maturity analysis of liabilities should include issued financial guarantee contracts at the maximum amount of the guarantee in the earliest period in which the guarantee could be called; and (b) requires disclosure of remaining contractual maturities of financial derivatives if the contractual maturities are essential for an understanding of the timing of the cash flows. An entity will further have to disclose a maturity analysis of financial assets it holds for managing liquidity risk, if that information is necessary to enable users of its financial statements to evaluate the nature and extent of liquidity risk. The Group is currently assessing the impact of the amendment on disclosures in its combined and consolidated financial statements.

- Embedded Derivatives - Amendments to IFRIC 9 and IAS 39 (effective for annual periods ending on or after 30 June 2009). The amendments clarify that on reclassification of a financial asset out of the 'at fair value through profit or loss' category, all embedded derivatives have to be assessed and, if necessary, separately accounted for. The Group is currently assessing the impact of the amendment on disclosures in its combined and consolidated financial statements.

The following new standards, amendments to standards or interpretations are mandatory for the first time for the financial year beginning 1 January 2008 but did not result in a significant impact for the Group:

- IFRIC 12, "Service Concession Agreements", effective for annual periods beginning on or after 1 January 2008;
- IFRIC 14, IAS 19, "The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction", which is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2008.

Unless otherwise described above, the analysis in respect of these new standards and interpretations has been carried out by the Group, and they are not expected to significantly affect the Group's combined and consolidated financial statements.

Critical accounting estimates and assumptions

The Group makes estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities within the next financial year. Estimates and judgments are continually evaluated and are based on management's experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Management also makes certain judgments, apart from those involving estimations, in the process of applying the accounting policies. Judgments that have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements and estimates that can cause a significant adjustment to the carrying amount of assets and liabilities within the next financial year include:

Revaluation of property, plant and equipment

As at 31 December 2008 the Company's management decided to carry out the revaluation of property, plant and equipment based on changes in economic conditions of business environment and an increase of the inflation rate. Fair value of property, plant and equipment and remaining useful lives as at 31 December 2008 were determined by an independent appraiser.

The carrying value and depreciation of property, plant and equipment are effected by the estimates of replacement cost, depreciated replacement cost and remaining useful life. Changes in these assumptions could have a material impact to the fair value of property, plant and equipment (Note 7).

Impairment provision of accounts receivable

Provision for impairment of accounts receivable is based on the Group's assessment of whether the collectibility of specific customer accounts deteriorated compared to prior estimates. If there is deterioration in a major customer's creditworthiness or actual defaults are higher than the estimates, the actual results could differ from these estimates (Note 12).

Impairment of other assets and accounting for provisions

At each balance sheet date the Group assesses whether there is any indication that the recoverable amount of the Group's assets has declined below the carrying value. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and its value in use. When such a decline is identified, the carrying amount is reduced to the recoverable amount. The amount of the reduction is recorded in the period in which the reduction is identified. If conditions change and management determines that the assets' value has increased, the impairment provision will be fully or partially reversed.

Accounting for impairment includes provisions against property, plant and equipment, investments, other non-current assets and inventory obsolescence. The provisions for liabilities and charges primarily include provisions for legal proceedings. The Group records impairment or accrues these provisions when its assessments indicate that it is probable that a liability has been incurred or an asset will not be recovered and an amount can be reasonably estimated. The Group's estimates for provisions for liabilities and charges are based on currently available facts and the Group's estimates of the ultimate outcome or resolution of the liability in the future.

Provisions for pension obligations are periodically adjusted based on updated actuarial assumptions (Note 17).

Actual results may differ from the estimates and the Group's estimates can be revised in the future, either negatively or positively, depending upon the outcome or expectations based on the facts surrounding each exposure.

Based on external sources of information about considerable changes in the economic situation in Russia as a result of the global financial crisis, it was decided to perform an impairment test for non-current assets.

Impairment of available-for-sale financial assets

In determination under IAS 39 whether an available-for-sale financial asset is impaired, the Group evaluates whether, among other factors, how long and to what extent the fair value of an investment is less than its cost; and the financial health of and near-term business outlook for the investee, including factors such as industry and sector performance, changes in technology and operational and financing cash flow. The impairment decision is made on a case by case basis to determine whether a decline in fair value of an available-for-sale financial asset below its cost is significant or prolonged. Impairment charges are disclosed in Note 9.

Tax contingencies

Russian tax legislation is subject to varying interpretations and changes, which can occur frequently. Where the Group management believes it is probable that their interpretation of the relevant legislation and the Group's tax positions cannot be sustained, an appropriate amount is accrued for in the IFRS financial information (Note 30).

Useful life of property, plant and equipment

The estimation of the useful life of an item of property, plant and equipment is a matter of management judgment based upon experience with similar assets and other factors. In determining the useful life of an asset, management considers the expected usage, estimated technical obsolescence, physical wear and tear, warranty terms as well as the physical environment in which the asset is operated. Changes in any of these conditions or estimates may result in adjustments for future depreciation rates.

Note 4. Summary of significant accounting policies

Principles of consolidation. The Financial Statements comprise the financial statements of the Company and the financial statements of those entities whose operations are controlled by the Company. Control is presumed to exist when the Company controls, directly or indirectly through subsidiaries, more than 50 percent of voting rights. Also subsidiary undertakings include entities in which the Group controls less

than 50 percent of the voting share capital but where the Group controls the entity through other means. This may include a history of casting the majority of the votes at the meetings of the board of directors or equivalent governing body.

The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date that control effectively commences until the date that control effectively ceases. The minority interest has been disclosed as part of equity.

Inter-company balances and transactions, and any unrealised gains arising from inter-company transactions, are eliminated in preparing the consolidated financial statements.

Investments in associates and jointly controlled entities. Investments in associated enterprises and jointly controlled entities are accounted for using the equity method of accounting, based upon the percentage of ownership held by the Group. Associated enterprises are entities over which the Company exercises significant influence but which it does not control.

When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Jointly controlled entities are joint ventures that involve the establishment of a corporation, partnership or other entity in which each venturer has an interest. The entities operate in the same way as other entities, except that a contractual arrangement between the venturers establishes joint control over the economic activity of the entities.

The Group discontinues the use of the equity method from the date on which it ceases to have joint control over, or have significant influence in, associates and jointly controlled entities.

Unrealised gains arising from transactions with associates and jointly controlled entities are eliminated to the extent of the Group's interest in the entity.

Investments. Investments intended to be held for an indefinite period of time are classified as available-for-sale. Available-for-sale investments are measured at fair value with gains and losses recorded directly in equity. Investments in equity securities that are not quoted on a stock exchange and where fair value cannot be estimated on a reasonable basis by other means are stated at cost less impairment losses. Impairment losses are recognised in profit or loss when incurred as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of available-for-sale investments.

Derivative financial instruments. Derivatives are initially recognised at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair value.

The Group's policy is to measure these instruments at fair value, with resultant gains or losses being reported within the consolidated statement of income. Derivatives are not accounted for as hedges.

Transfers between parties under common control. Transfers of subsidiaries between parties under common control are accounted for using the predecessor values basis of accounting method. Under this method the financial statements of the combined entity are presented as if the businesses had been combined from the beginning of the earliest period presented. The assets and liabilities of the subsidiary transferred under common control are recognised at the predecessor entity's IFRS carrying amounts. Any difference between the carrying amount of net assets and the nominal value of share capital issued is accounted for in these combined and consolidated financial statements as an adjustment to equity (a merger reserve).

Carve-out methodologies. These consolidated and combined financial statements include carved out financial statement data of Novosibirskaya HPP and Lengidroproekt for the period and from the predecessor legal entities as outlined in the table below.

Company	Predecessor legal entity	Period requiring carve-out accounting
Novosibirskaya HPP	RAO UES of Russia	from 1 January 2006 to 1 November 2006
Lengidroproekt	OJSC Inzhenernyi centre UES	from 1 January 2006 to 3 December 2007

In carving out this financial statement data, the following determinations were made:

- sales were determined on an actual basis;
- operating expenses were determined on an actual basis;
- depreciation of property, plant and equipment was calculated on IFRS predecessor values;
- general and administrative overheads were not allocated but were determined on an actual basis;
- current income tax was determined using the effective income tax rate of the predecessor entities;
- deferred income tax was determined from movements in deferred tax assets/liabilities between 1 January 2006 and the date of set up of stand-alone legal entities;
- property, plant and equipment were based on IFRS predecessor values and rolled back to 1 January 2006 taking into account additions and disposals before their spin-off;
- accounts payable, taxes payable, accounts receivable, inventories were determined on an actual basis.

Foreign currency. Monetary assets and liabilities, which are held by the Group entities and denominated in foreign currencies at the balance sheet date, are translated into RR at the exchange rates prevailing at that date. Foreign currency transactions are accounted for at the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in the income statement.

As at 31 December 2008, the official rate of exchange, as determined by the Central Bank of the Russian Federation, between RR and US Dollar (hereinafter referred to as "USD") was RR 29.38: USD 1.00 (31 December 2007: RR 24.55: USD 1.00, 31 December 2006: RR 26.33: USD 1.00), between RR and EURO RR 41.44: EURO 1.00 (31 December 2007: RR 35.93: EURO 1.00, 31 December 2006: RR 34.70: EURO 1.00).

Property, plant and equipment. In years 2005 and 2006 property, plant and equipment were recognised at the carrying value determined in accordance with IFRS at the date of their transfer to the Group from the predecessor entities.

Starting from 1 January 2007 the Group changed its accounting policy for property, plant and equipment (except for construction in progress, office buildings and land) which are now stated at revalued cost. Management of the Group assumes that use of revaluation model of property, plant and equipment provides more relevant information. Prior to 1 January 2007 property, plant and equipment were stated at depreciated cost less impairment. Deemed cost for the purposes of presenting IFRS financial statements for the first time by the predecessor was initially determined by a third party valuation as at 31 December 1997 and restated for the impact of inflation until 31 December 2002. Adjustments are made for additions, disposals and depreciation charges. Property, plant and equipment of merged common control entities are included into the Group property, plant and equipment for the years 2008, 2007, 2006 based on predecessor accounting.

At each reporting date management assesses whether there is any indication of impairment of property, plant and equipment. If such indication exists, management estimates the recoverable amount which is determined as the higher of an asset's fair value less costs to sell and its value in use. The carrying amount is reduced to the recoverable amount and the difference is recognised as an expense (impairment charge) in the income statement. An impairment charge recognised in prior years is reversed if there has been a change in the estimates used to determine an asset's recoverable amount.

Increases in the carrying amount arising on revaluation of property, plant and equipment are credited to revaluation reserves in equity, unless there is a decrease of the reserve previously recognised in the statement of operations. Decreases that offset previous increases of the same asset are charged against revaluation reserves directly in equity, all other decreases are charged to the income statement as an impairment loss. Any accumulated depreciation at the date of revaluation is eliminated against the gross amount of the asset, and the net amount is restated to the revalued amount of the asset.

The Group charges deferred tax liabilities directly to equity in respect of revaluation of property, plant and equipment that are recorded directly in equity.

Renewals and improvements are capitalised and the assets replaced are retired. The cost of repair and maintenance are expensed as incurred. Gains and losses arising from the retirement of property, plant and equipment are included in the income statement as incurred.

The useful life of property, plant and equipment are subject to annual assessment by management and if expectations differ from previous estimates, the changes of useful life are accounted for as a change in an accounting estimate prospectively.

The revised useful lives, in years, of revalued assets by type of facility were as follows :

Type of facility	Revised starting from 1 January 2007	Revised starting from 1 January 2009
Production buildings	20-70	40-65
Hydrotechnical buildings	35-75	35-77
Substations' equipment	5-40	5-30
Electricity grids	6-30	3-30
Other	4-35	2-25

Other property, plant and equipment include motor vehicles, computer equipment, office fixtures and other equipment.

Up to 31 December 2008, borrowing costs incurred for the financing of construction of property, plant and equipment are expensed and not capitalised within the cost of property, plant and equipment.

Social assets are not capitalised as they are not expected to result in future economic benefits to the Group. Costs associated with fulfilling the Group's social responsibilities are expensed as incurred.

Depreciation is charged once an asset is available for service.

Impairment of property, plant and equipment. Impairments of property, plant and equipment are calculated as the difference between the carrying values of the net assets of cash-generating units, including where appropriate, investments, and their recoverable amounts. Recoverable amount is defined as the higher of fair value less cost to sell or estimated value in use at the date the impairment review is undertaken. Fair value less cost to sell represents the amount that can be generated through the sale of assets. Value in use represents the present value of expected future cash flows discounted on a pre-tax basis, using the estimated cost of capital of the cash-generating unit.

Impairment reviews for property, plant and equipment are carried out when there is an indication that impairment may have occurred, or where it is otherwise required to ensure that property, plant and equipment are not carried above their estimated recoverable amounts. Impairments are recognised in the profit and loss account, and, where material, are disclosed as exceptional. Impairment reversals are recognised when there is a change in the estimates that gave rise to impairment and when, in management's opinion, the reversal is permanent (Note 7).

Cash and cash equivalents. Cash comprises cash in hand, cash deposited on demand at banks and short-term bank promissory notes. Cash equivalents comprise short-term highly liquid investments that are readily convertible into cash and have a maturity of three months or less from the date of acquisition and are subject to insignificant changes in value.

Accounts receivable and prepayments. Accounts receivable are recorded inclusive of value added taxes. Accounts receivable are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method less provision for impairment. A provision for impairment of trade receivables is established when there is objective evidence that the Group will not be able to collect all amounts due according to the original terms of the receivables. Significant financial difficulties of the debtor, probability that the debtor will enter bankruptcy or financial reorganisation, and default or delinquency in payments (more than 90 days overdue, from 45 to 90 days overdue) are considered indicators that the trade receivable is impaired. Management assess the receivables using the above indicators, and make a decision about amount of impairment at the end of the reporting period. The amount of the allowance is the difference between the carrying amount and the recoverable amount, being the present value of expected cash flows, discounted at the market rate of interest for similar borrowers at the date of origination of receivables.

Inventories. Inventories are recorded at the lower of cost and net realisable value. Cost of inventory is determined on the weighted average basis. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less selling expenses.

Income tax. The income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred income tax. The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from profit as reported in the income statement because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible. The Group's

liability for current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the balance sheet date.

Deferred income taxes. Deferred income tax is provided using the balance sheet liability method for tax loss carry forwards and temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes. In accordance with the initial recognition exemption, deferred taxes are not recorded for temporary differences on initial recognition of an asset or a liability in a transaction other than a business combination if the transaction, when initially recorded, affects neither accounting nor taxable profit. Deferred tax balances are measured at tax rates enacted or substantively enacted at the balance sheet date which are expected to apply to the period when the temporary differences will reverse or the tax loss carry forwards will be utilised. Deferred tax assets for deductible temporary differences and tax loss carry forwards are recorded only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductions can be utilised.

Deferred tax movements are recorded in the income statement except when they are related to the items directly charged to the shareholders' equity. In this case deferred taxes are recorded as part of the shareholders' equity.

Deferred tax is not provided for the undistributed earnings of subsidiaries and jointly controlled entities, as it is probable that the temporary difference will not be reversed in the foreseeable future (Note 16).

Debt. Debt is recognised initially at its fair value. Fair value is determined using the prevailing market rate of interest for a similar instrument, if significantly different from the transaction price. In subsequent periods, debt is stated at amortised cost using the effective yield method; any difference between the fair value of the proceeds (net of transaction costs) and the redemption amount is recognised in the income statement as an interest expense over the period of the debt obligation.

Borrowing costs. Prior to 1 January 2009, the Group recognised all borrowing costs as an expense in the period in which they are incurred.

Pension and post-employment benefits. In the normal course of business the Group contributes to the Russian Federation defined contribution state pension scheme on behalf of its employees. Mandatory contributions to the governmental pension scheme are expensed when incurred and included in employee benefit expenses and payroll taxes in the income statement.

The Group also operates a defined benefit plan that covers the majority of its employees. Defined benefit plans define the amount of pension benefit that an employee will receive on retirement, usually dependent on one or more factors such as age, years of service and compensation. The liability recognised in the balance sheet in respect of defined benefit pension plans operated by the Group is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date together with adjustments for unrecognised actuarial gains or losses. The defined benefit obligations are calculated using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligations are determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of government bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid associated with the operation of the plans, and that have terms to maturity approximating the terms of the related pension liabilities.

The Group recognises past service cost as an expense on a straight-line basis over the average period until the benefits become vested. To the extent that the benefits are already vested immediately following the introduction of, or changes to, a defined benefit plan, the Group recognises past service cost immediately. Past service cost arises when the Group introduces a defined benefit plan or changes the benefits payable under an existing defined benefit plan. Such changes are in return for employee service over the period until the benefits concerned are vested. Therefore, past service cost is recognised over that period, regardless of the fact that the cost refers to employee service in previous periods. Past service cost is measured as the change in the liability resulting from the amendment.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions in excess of the greater of 10 percent of the value of plan assets or 10 percent of the defined benefit obligations are charged or credited to the income statement over the employees' expected average remaining working lives.

Value added tax on purchases and sales. Output VAT related to sales is payable to tax authorities on the earlier of (a) collection of the receivables from customers or (b) delivery of the goods or services to customers. Input VAT is generally recoverable against output VAT upon receipt of the VAT invoice.

VAT related to sales and purchases is recognised in the balance sheet on a gross basis and disclosed separately as an asset and liability. Where provision has been made for impairment of receivables, impairment loss is recorded for the gross amount of the debtor, including VAT. The related deferred VAT liability is maintained until the debtor is written off for tax purposes.

Share-based payment transactions. The share option programme allows the Group employees to acquire shares of the Company. The fair value of the options is measured at grant date and spread over the period during which the employees become unconditionally entitled to the options. The fair value of the options is measured based on the Black-Scholes formula.

Finance lease liabilities. Where the Group is a lessee in a lease which transferred substantially all the risks and rewards incidental to ownership to the Group, the assets leased are capitalised in property, plant and equipment at the commencement of the lease at the lower of the fair value of the leased asset and the present value of the minimum lease payments. Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding rental obligations, net of future finance charges, are included in borrowings. The interest cost is charged to the income statement over the lease period using the effective interest method. The assets acquired under finance leases are depreciated over their useful life or the shorter lease term if the Group is not reasonably certain that it will obtain ownership by the end of the lease term.

Operating leases. Where the Group is a lessee in a lease which does not transfer substantially all the risk and rewards incidental to ownership from the lessor to the Group, the total lease payments, including those on expected termination, are charged to profit or loss on a straight-line basis over the period of the lease.

When assets are leased out under an operating lease, the lease payments receivable are recognised as rental income on a straight-line basis over the lease term.

Environmental liabilities. Liabilities for environmental remediation are recorded where there is a present obligation, the payment is probable and reliable estimates exist.

Revenue recognition. Revenue is recognised on the delivery of electricity (capacity) and on the dispatch of goods and non-utility services during the period. Revenue from retailing operations is recognised on delivery of electricity to the customer. Revenue amounts are presented exclusive of value added tax.

Segment reporting. A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged in providing products or services (business segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments. Segments with a majority of revenue earned from sales to external customers and whose revenue or result are ten percent or more of all the segments are reported separately. The Group operates substantially in one geographical segment – the Russian Federation.

Earnings per share. The earnings per share are determined by dividing the profit attributable to ordinary shareholders of the parent company of the Group by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the reporting period, excluding the average number of treasury shares held by the Group.

Treasury shares. Treasury shares are stated at weighted average cost. Any gains or losses arising on the disposal of treasury shares are recorded directly in shareholders' equity.

Minority interest. Minority interest represents the minority shareholders' proportionate share of the equity and results of operations of the Group's subsidiaries. This has been calculated based upon the minority's ownership percentage of these subsidiaries.

Purchases and sales of minority interests. The Group applies economic entity model to account for transactions with minority shareholders. Any difference between the purchase consideration and the carrying amount of minority interest acquired is recorded as gain or loss directly in equity. The Group recognises the difference between sales consideration and carrying amount of minority interest sold as a gain or loss in the statement of changes in equity.

Dividends. Dividends are recognised as a liability and deducted from equity at the balance sheet date only if they are declared (approved by shareholders) before or on the balance sheet date. Dividends are disclosed when they are declared after the balance sheet date, but before the financial statements are authorized for issue.

Social expenditure. To the extent that the Group's contributions to social programmes benefit the community at large without creating constructive obligations to provide such benefits in the future and are not restricted to the Group's employees, they are recognised in the income statement as incurred.

Note 5. Segment information

The Group is organised into three main business segments:

"Generation segment" consists of companies responsible for electricity (capacity) generation, including hydrogenerating stations under construction. The great majority of electricity (capacity) is produced on hydroelectric power stations and sold through the Wholesale electricity market based on tariff set by FST.

"Retailing segment" was formed as a result of the acquisition of three electricity retailing companies (OJSC Chuvashskaya energy retail company, OJSC Ryazanskaya energy retail company, OJSC Krasnoyarskenergosbyt) during the year ended 31 December 2008 (Note 2). Those companies are responsible for sale of electricity to final customers based mainly on tariffs set by RSTs. The retailing segment operates independently of the generation segment. The cost of sales of the retailing segment includes power purchased from third party companies and only a small part of electricity (capacity) is purchased from the generation segment.

"Unallocated segment" consists of numerous insignificant segments including research and development, construction, repair, and others.

Transactions between the business segments are on normal commercial terms and conditions. Internal charges between segments have been reflected in the performance of each business segment.

Segment assets consist primarily of property, plant and equipment, inventories, receivables and operating cash, and mainly exclude investments and income tax balances. Segment liabilities comprise operating liabilities and exclude items such as taxation and corporate borrowings. Capital expenditure comprises additions to property, plant and equipment and intangible assets, including additions through business combinations. Impairment loss provisions relate only to those charges made against allocated assets.

property, plant and equipment	(32,589,332)	-	36,511		(32,552,821)
Operating (loss) / profit	**(10,905,199)**	**1,617,796**	**(253,851)**	**-**	**(9,541,254)**
Finance income	-	-	-	-	1,911,063
Finance costs	-	-	-	-	(3,405,879)
Impairment of available-for-sale investments	-	-	-	-	(6,464,323)
Share of result of associates and jointly controlled entities	219,911	-	(1,751,259)	-	(1,531,348)
Loss before income tax	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19,031,741)**
Income tax expense	-	-	-		(448,557)
Loss for the year	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19,480,298)**
Segment assets	396,814,838	3,391,481	8,306,761	-	408,513,080
Inter-segment balances	18,669,979	-	5,672,338	(24,342,317)	-
Total segment assets	**415,484,817**	**3,391,481**	**13,979,099**	**(24,342,317)**	**408,513,080**
Investments in associates and jointly controlled entities	11,456,943	-	4,342,240	-	15,799,183
Current and deferred tax assets	-	-	-	-	2,058,836
Total assets	**-**	**-**	**-**	**-**	**426,371,099**
Segment liabilities	18,009,624	2,107,204	4,068,516	-	24,185,344
Inter-segment balances	5,672,338	-	18,669,979	(24,342,317)	-
Total segment liabilities	**23,681,962**	**2,107,204**	**22,738,495**	**(24,342,317)**	**24,185,344**
Current and deferred tax liability	-	-	-	-	35,181,173
Non-current and current debt	-	-	-	-	23,392,386
Total liabilities	**-**	**-**	**-**	**-**	**82,758,903**
Other segment items					
Capital expenditure	33,328,620	79,298	519,475	-	33,927,393
Depreciation and amortisation	(9,299,019)	(21,009)	(12,674)	-	(9,332,702)

Year ended 31 December 2007

Operations	Generation	Retailing	Unallocated	Consolidation adjustment	Total
Revenue	46,450,454	30,838,243	3,467,774	-	80,756,471
Inter-segment revenue	849,960	37,082	2,340,150	(3,227,192)	-
Total Revenues	**47,300,414**	**30,875,325**	**5,807,924**	**(3,227,192)**	**80,756,471**
Segment result	10,253,553	156,820	(45,860)	-	10,364,513
Operating profit / (loss)	**10,253,553**	**156,820**	**(45,860)**	**-**	**10,364,513**
Finance income	-	-	-	-	439,050
Finance costs	-	-	-	-	(2,263,869)
Share of result of associates and jointly controlled entities	(17,036)	-	(102,273)	-	(119,309)
Profit/(loss) before income tax	**-**	**-**	**-**	**-**	**8,420,385**
Income tax expense	-	-	-		(2,949,364)
Profit/(loss) for the year	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,471,021**
Segment assets	299,284,137	2,199,876	5,295,721	-	306,779,734
Inter-segment balances	370,346	-	5,253,343	(5,623,689)	-
Total segment assets	**299,654,483**	**2,199,876**	**10,549,064**	**(5,623,689)**	**306,779,734**
Investments in associates and jointly controlled entities	159,721	-	5,946,264	-	6,105,985
Current and deferred tax assets	-	-	-	-	660,642
Total assets	**-**	**-**	**-**	**-**	**313,546,361**
Segment liabilities	13,715,478	1,591,861	3,373,581	-	18,680,920
Inter-segment balances	5,253,343		370,346	(5,623,689)	-
Total segment liabilities	**18,968,821**	**1,591,861**	**3,743,927**	**(5,623,689)**	**18,680,920**
Current and deferred tax liability	-	-	-	-	32,668,347
Non-current and current debt	-	-	-	-	24,017,168
Total liabilities	**-**	**-**	**-**	**-**	**75,366,435**
Other segment items					
Capital expenditure	36,683,569	48,671	1,182,254		37,914,493
Depreciation and amortisation	(8,425,714)	(13,296)	(18,474)		(8,457,485)

Year ended 31 December 2006

Operations	Generation	Retailing	Unallocated	Consolidation adjustment	Total
Revenue	23,489,197	25,714,720	4,232,418		53,436,335
Inter-segment revenue	509,412		1,752,671	(2,262,083)	-
Total Revenues	**23,998,609**	**25,714,720**	**5,985,089**	**(2,262,083)**	**53,436,335**
Segment result	222,072	42,305	(146,282)		118,095
Impairment release /charge of property, plant and equipment	14,942,709	-	28,704		14,971,413
Operating profit / (loss)	**15,164,781**	**42,305**	**(117,578)**		**15,089,508**
Finance income	-	-	-	-	175,462
Finance costs	-	-	-	-	(991,671)
Profit/(loss) before income tax	**-**	**-**	**-**	**-**	**14,273,299**
Income tax expense	-	-	-		(6,649,609)
Profit/(loss) for the year	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,623,690**
Segment assets	163,922,308	1,115,638	2,973,061		168,011,007
Inter-segment balances	563,365	6,379	5,322,749	(5,892,493)	-
Total segment assets	**164,485,673**	**1,122,017**	**8,295,810**	**(5,892,493)**	**168,011,007**
Current and deferred tax assets	-	-	-	-	995,281
Total assets	**-**	**-**	**-**	**-**	**169,006,288**
Segment liabilities	12,285,446	1,000,652	1,517,438		14,803,536
Inter-segment balances	5,329,128	6,259	557,106	(5,892,493)	-
Total segment liabilities	**17,614,574**	**1,006,911**	**2,074,544**	**(5,892,493)**	**14,803,536**
Current and deferred tax liability	-	-	-	-	6,477,340
Non-current and current debt	-	-	-	-	21,582,945
Total liabilities	**-**	**-**	**-**	**-**	**42,863,821**
Other segment items					
Capital expenditure	21,542,947	28,320	379,920		21,951,187
Depreciation and amortisation	(4,238,119)	(9,654)	(44,498)		(4,292,271)

Note 6. Related party transactions

The Group's principal related parties are RAO UES of Russia and its subsidiaries, other enterprises controlled by the state, and the directors of the Group. As at 30 June 2008 77.93 percent of the ordinary shares of the Company were owned by RAO UES of Russia. On 1 July 2008 RAO UES of Russia was liquidated. Shares of the Company held by RAO UES of Russia were transferred to OJSC State Holding HydroWGC and OJSC Minority Holding HydroWGC. Transactions with subsidiaries of RAO UES of Russia, which are controlled by the state as at 31 December 2008, are included in transactions with state-controlled entities.

The nature of the related party relationships for those related parties with whom the Group entered into significant transactions in 2008, 2007 and in 2006 or had significant balances outstanding at 31 December 2008, 31 December 2007 or at 31 December 2006 is detailed below.

RAO UES of Russia

The Group had the following significant transactions with RAO UES of Russia for the first half of 2008 and for the years ended 31 December 2007 and 31 December 2006 and outstanding balances as at 31 December 2007 and 31 December 2006.

Balances with RAO UES of Russia were as follows:

Short-term

	31 December 2007	31 December 2006
Trade and other accounts receivable (Note 12)	24,860	26,193
Promissory notes receivable: effective interest rate 11,6 % p.a. (included in accounts receivable and prepayments) (Note 12)	2,023,409	6,219,850
Dividends payable (Note 15)	-	809,000
Advances received (Note 20)	1,120,866	4,995,936
Accounts payable (Note 20)	6,650,594	300,000

During 2007 significant purchases of movable assets and real estate assets were made by the Group from RAO UES of Russia. The total amount of property, plant and equipment purchased from RAO UES of Russia amounted to RR 1,073,473 thousand.

The Group paid transmission fees to RAO UES of Russia in the first half of 2008 in the amount of RR 756,704 thousand (during the year ended 31 December 2007: RR 1,243,196 thousand, during the year ended 31 December 2006: RR 1,807,935 thousand).

RAO UES of Russia's subsidiaries and associates

The Group had the following significant transactions with RAO UES of Russia's subsidiaries and associates for the periods ended 31 December 2008, 31 December 2007 and 31 December 2006 and outstanding balances as at 31 December 2007 and 31 December 2006.

Balances with subsidiaries and associates of RAO UES of Russia were as follows:

Long-term

	31 December 2007	31 December 2006
Accounts receivable (Note 12)	-	67,053
Loan to TGC-5 (effective interest rate: 11.58%, due to 2013) (Note 10)	-	65,275
Accounts payable (Note 20)	19,572	86,257

Short-term

	31 December 2007	31 December 2006
Trade and other accounts receivable (Note 12)	2,383,710	1,172,804
Promissory notes receivable: effective interest rate: 11.6 % p.a. (included in accounts receivable and prepayments) (Note 12)	2,127,078	1,802,209
Promissory notes receivable: yield to maturity 9.8-13.2 % p.a. (included in other current assets)	139,212	408,807
Advances received (Note 20)	247,470	92,578
Trade and other accounts payable (Note 20)	427,445	379,470

Transactions with subsidiaries and associates of RAO UES of Russia were as follows:

	Year ended 31 December 2008*	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Electricity (capacity) revenue (Note 22)	11,151,089	28,922,476	18,308,302
Other revenue (Note 22)	2,805	110,022	2,274,478
Purchased electric power expenses (Note 23)	2,806,131	10,478,917	4,005,654
Electricity distribution expenses (Note 23)	3,441,935	1,570,447	9,339,434
Services of SO-CDU (Note 23)	-	1,231,018	1,076,840
Other expenses (Note 23)	27,946	411,387	328,292

*As a result of the RAO UES of Russia reorganisation during 2007 and 2008 and the liquidation of RAO UES of Russia on 1 July 2008, transactions are presented up to the date of disposal of the entities from the RAO UES Group.

State-controlled entities

In the normal course of business the Group enters into transactions with entities under Government control. Prices for electricity are based on tariffs set by FST and RST. Bank loans are granted at market rates. Taxes are charged and paid in accordance with Russian tax legislation.

During the year ended 31 December 2008 the Group sold electricity to a number of state-controlled entities in the amount of RR 4,800,769 thousand (during the year ended 31 December 2007: RR 2,035,568 thousand, during the year ended 31 December 2006: 774,410 thousand). The major customers were LLC Ryazan municipal retail supplier, LLC Transnefteservice-S, OJSC Nijnovatomenergosbit and OJSC Nevinnomissky Azot.

The Group had the following significant balances with state-controlled entities:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Trade and other accounts receivable (Note 12)	1,179,330	1,096,229	367,597
Other current assets (Note 14)	2,160,034	-	-
Advances received (Note 20)	148,211	-	-
Payables to the Federal Agency for State Property Management of the Russian Federation	6,000,000	-	-
Payables to Federal Energy Agency	2,450,000	-	-
Trade and other accounts payable (Note 20)	364,969	199,333	113,135

The Group had the following significant transactions with state-controlled entities:

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Electricity (capacity) revenue (Note 22)	4,800,769	2,035,568	774,410
Other revenue (Note 22)	2,438,688	1,932	-
Purchased electric power expenses (Note 23)	3,211,198	2,971,114	1,866,400
Services of SO-CDU (Note 23)	2,349,816	-	-
Other expenses (Note 23)	594,322	735,771	504,156

Associates

The Group had the following significant balances with associates:

	31 December 2008
Trade and other accounts receivable (Note 12)	32,168
Other current assets (Note 14)	40,000
Trade and other accounts payable (Note 20)	21,848

The Group had the following significant transactions with associates:

	Year ended 31 December 2008
Other revenue (Note 22)	8,410
Purchased electric power expenses (Note 23)	158,155
Other expenses (Note 23)	6,914

Jointly controlled entities

The Group had the following significant balances with jointly controlled entities:

Short-term

	31 December 2008	31 December 2007
Promissory notes receivable: effective interest rate: 11.6 % p.a. (included in accounts receivable and prepayments) (Note 12)	7,280,207	2,967,898
Advances received (Note 20)	217,704	-
Trade and other accounts payable (Note 20)	16,285	298,004

The Group had the following significant transactions with jointly controlled entities:

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007
Electricity (capacity) revenue (Note 22)	103,681	-
Other revenue (Note 22)	383,934	8,438
Other expenses (Note 23)	5,968	-

The Group directors' compensation

Compensation is paid to members of the Management Board of the Group for their services in full time management positions. The compensation is made up of a contractual salary, performance bonus depending on work results for the period based on key performance indicators. The compensation is approved by the Board of Directors.

Fees, compensation or allowances to the members of the Board of Directors for their services in that capacity and for attending Board meetings are paid depending on results for the year.

Total remuneration in the form of salaries paid to the members of the Board of Directors and Management Board for the year ended 31 December 2008 was RR 96,413 thousand (for the year ended 31 December 2007: RR 104,839 thousand, for the year ended 31 December 2006: RR 75,158 thousand).

Employee share option programme. In May 2007 the Board of Directors approved the Share Option Programme of the Company (hereinafter referred to as "the Programme") which participants are members of the Management Board and other key employees of the Group (hereinafter referred to as "the Programme participants").

The Programme provides for the granting of share options at predetermined fixed price to the Programme participants starting from the date of signing of the first share option contract, i.e. from 3 September 2007.

In accordance with the Programme the participants should sign agreements for purchase of the Company's shares implying the property title for the shares to be transferred and payment done in 3 years, starting from 3 September 2007.

Participation of members in the Programme and the number of shares in their share option agreements are determined by decision of the Company's Board of Directors.

A total of up to 3,137,287,475 ordinary shares are allocated under the Programme (or approximately two percent of the issued ordinary shares of the Company). 917,656,581 ordinary shares are allocated for granting share options to the members of the Company's Management Board, the rest - to other key employees of the Group. The ordinary shares ultimately allocated under the Programme were allocated from treasury shares purchased by the Group for this purpose for LLC EZOP - operator of the Programme in 2007. The treasury shares held for the purpose of the Programme are not allowed to vote.

The number of shares, which the Programme participants may purchase as part of implementation of the Programme, will be calculated proportionally based on the number of days worked prior to terminating the employment. In case of breaching certain defined provisions of the labor agreement and termination of employment at the initiative of the Group, the Programme participants will lose their right to purchase the shares.

One of the vesting terms of the share option is prepayment by the members of the Company's Management Board (in the amount of 10 percent of the share option agreement) and by the other Programme participants (in the amount of 0.2 percent of the share option agreement).

In 2007 the Company issued to the members of the Company's Management Board interest free loans for the prepayments for the share options agreements. The loans were issued with the maturity till 31 March 2011. As at 31 December 2008 the amount of loans issued to employees was RR 148,058 thousand (Net of discount of RR 47,332 thousand, effective interest rate: 11.8 percent). As at 31 December 2007 - RR 121,027 thousand (net of discount of RR 52,653 thousand, effective interest rate: 11.8 percent).

The Programme participant can exercise the share option at any time over the period of 2 September 2010 through 16 April 2011. The requirement for the exercise of the stock option agreements is to have the Company's shares traded on a public security market as at 3 August 2010.

The number of undistributed shares at 31 December 2008 was 379,559,226 including forfeited options.

Changes in amounts of options granted are described in the table below:

Options granted under the Programme	
Number of options at 1 January 2008	1,685,127,092
Option agreements signed in 2008	1,229,347,156
Options forfeited in 2008	(156,745,999)
Number of options outstanding at 31 December 2008	**2,757,728,249**

The fair value of services received in return for share options granted to employees is measured by reference to the fair value of the share options granted. The estimate of the fair value of the services received is measured based on a Black-Scholes model.

Share price (in RR)	1.73
Exercise price (in RR)	1.73
Expected volatility	27.00%
Option life	1,096 days
Risk-free interest rate	6.13%
Fair value of the option at measurement date (in RR)	**0.456**

To determine volatility the Group used the historical volatility of the share prices of publicly traded shares of peer group companies. The measure of historical volatility used in the option pricing model is the annualised standard deviation of logarithms of daily changes in share price over a period of time comparable with expected lifetimes of the options granted under the Programme.

In the year ended 31 December 2008 the Group recognised an expense of RR 749,994 thousand within employee costs related to the fair value of the options (in the year ended 31 December 2007 the Group recognised an expense of RR 268,405 thousand).

Note 7. Property, plant and equipment

Cost	Production buildings	Hydrotechni-cal buildings	Electricity grids	Substation's equipment	Assets under construction	Other	Total
Opening balance as at 31 December 2007	61,847,070	117,317,435	2,678,419	65,148,167	68,941,434	12,032,285	327,964,810
Revaluation reserve (net)	23,038,908	27,664,701	1,022,760	19,591,170	-	2,573,280	73,890,819
Transfers	1,419,880	4,202,986	531,571	2,026,943	(10,605,010)	2,423,630	-
Additions	156,268	824,642	5,158	226,619	31,215,148	1,499,558	33,927,393
Disposals	(73,645)	(171)	(7,790)	(329,074)	(149,025)	(58,437)	(618,142)
Elimination of accumulated depreciation	(3,864,232)	(4,724,396)	(297,806)	(8,551,750)	-	(2,930,750)	(20,368,934)
Closing balance as at 31 December 2008	**82,524,249**	**145,285,197**	**3,932,312**	**78,112,075**	**89,402,547**	**15,539,566**	**414,795,946**
Accumulated depreciation (including impairment)							
Opening balance as at 31 December 2007	(7,032,087)	(11,792,257)	(274,546)	(6,699,901)	(27,374,246)	(3,212,833)	(56,385,870)
Charge of impairment	(4,630,836)	(9,800,466)	(691,240)	(2,864,761)	(14,149,598)	(1,038,215)	(33,175,116)
Reversal of impairment	69,553	29,740	691	23,689	328,974	169,648	622,295
Charge for the year	(1,377,558)	(2,414,196)	(143,647)	(4,144,050)	-	(1,253,251)	(9,332,702)
Transfers	(117,340)	(28,298)	-	(15,033)	232,218	(71,547)	-
Disposals	30,600	9	1,011	39,392	-	152,953	223,965
Elimination of accumulated depreciation	3,864,232	4,724,396	297,806	8,551,750	-	2,930,750	20,368,934
Closing balance as at 31 December 2008	**(9,193,436)**	**(19,281,072)**	**(809,925)**	**(5,108,914)**	**(40,962,652)**	**(2,322,495)**	**(77,678,494)**
Net book value as at 31 December 2008	**73,330,813**	**126,004,125**	**3,122,387**	**73,003,161**	**48,439,895**	**13,217,071**	**337,117,452**
Net book value as at 31 December 2007	**54,814,983**	**105,525,178**	**2,403,873**	**58,448,266**	**41,567,188**	**8,819,452**	**271,578,940**

Cost	Production buildings	Hydrotechni-cal buildings	Electricity grids	Substation's equipment	Assets under construction	Other	Total
Opening balance as at 31 December 2006	**30,656,984**	**65,984,794**	**2,988,812**	**58,443,803**	**90,003,735**	**14,344,579**	**262,422,707**
Elimination of accumulated depreciation	(9,599,990)	(14,063,297)	(924,870)	(26,986,983)	-	(6,584,847)	(58,159,987)
Revaluation reserve	31,693,192	50,425,236	438,527	31,119,708	-	2,334,891	116,011,554
Additions	1,366,376	3,584,678	42,778	104,791	32,228,880	586,990	37,914,493
Transfers	8,374,014	11,386,024	70,796	2,471,235	(24,319,435)	2,017,366	-
Disposals	(53,125)	-	(4,734)	(304,447)	(222,499)	(290,165)	(874,970)
Disposal of subsidiary to entity under common control (Note 2)	(752,501)	-	(34,478)	(87,750)	(28,859,944)	(684,993)	(30,419,666)
Transfer from joint venture (Note 2)	162,120	-	101,588	387,810	110,697	308,464	1,070,679
Closing balance as at 31 December 2007	**61,847,070**	**117,317,435**	**2,678,419**	**65,148,167**	**68,941,434**	**12,032,285**	**327,964,810**
Accumulated depreciation (including impairment)							
Opening balance as at 31 December 2006	**(13,685,257)**	**(21,710,985)**	**(1,031,477)**	**(29,680,574)**	**(44,649,666)**	**(8,795,553)**	**(119,553,512)**
Elimination of accumulated depreciation	9,599,990	14,063,297	924,870	26,986,983	-	6,584,847	58,159,987
Charge for the year	(1,350,225)	(1,928,905)	(136,099)	(3,994,978)	-	(1,047,278)	(8,457,485)
Transfer	(1,573,001)	(2,215,664)	-	(57,951)	3,852,014	(5,398)	-
Disposals	22,203	-	200	201,318	33,898	114,946	372,565
Disposal of subsidiary to entity under common control (Note 2)	43,334	-	887	6,822	13,389,508	33,412	13,473,963
Transfer from joint venture (Note 2)	(89,131)	-	(32,927)	(161,521)	-	(97,809)	(381,388)
Closing balance as at 31 December 2007	**(7,032,087)**	**(11,792,257)**	**(274,546)**	**(6,699,901)**	**(27,374,246)**	**(3,212,833)**	**(56,385,870)**
Net book value as at 31 December 2007	**54,814,983**	**105,525,178**	**2,403,873**	**58,448,266**	**41,567,188**	**8,819,452**	**271,578,940**
Net book value as at 31 December 2006	**16,971,727**	**44,273,809**	**1,957,335**	**28,763,229**	**45,354,069**	**5,549,026**	**142,869,195**

Cost	Production buildings	Hydrotechni-cal buildings	Electricity grids	Substation's equipment	Assets under construction	Other	Total
Opening balance as at 31 December 2005	**30,149,426**	**63,672,710**	**2,893,717**	**57,725,628**	**79,231,707**	**12,835,877**	**246,509,065**
Additions	198,435	1,221,746	2,084	273,692	19,739,740	515,490	21,951,187
Transfers	311,176	1,130,565	111,755	807,497	(3,641,963)	1,280,970	-
Disposals	(2,053)	(40,227)	(18,744)	(363,014)	(5,325,749)	(287,758)	(6,037,545)
Closing balance as at 31 December 2006	**30,656,984**	**65,984,794**	**2,988,812**	**58,443,803**	**90,003,735**	**14,344,579**	**262,422,707**
Accumulated depreciation (including impairment)							
Opening balance as at 31 December 2005	**(17,865,416)**	**(30,766,585)**	**(1,190,615)**	**(40,184,672)**	**(34,403,716)**	**(8,235,989)**	**(132,646,993)**
Charge of impairment	(568,975)	(901,497)	(31,503)	(1,430,973)	(12,150,572)	(189,029)	(15,272,549)
Reversal of impairment	5,173,780	11,298,714	237,931	13,133,393	-	400,144	30,243,962
Charge for the year	(425,701)	(1,372,100)	(65,747)	(1,480,608)	-	(948,115)	(4,292,271)
Disposals	1,055	30,483	18,457	282,286	1,904,622	177,436	2,414,339
Closing balance as at 31 December 2006	**(13,685,257)**	**(21,710,985)**	**(1,031,477)**	**(29,680,574)**	**(44,649,666)**	**(8,795,553)**	**(119,553,512)**
Net book value as at 31 December 2006	**16,971,727**	**44,273,809**	**1,957,335**	**28,763,229**	**45,354,069**	**5,549,026**	**142,869,195**
Net book value as at 31 December 2005	**12,284,010**	**32,906,125**	**1,703,102**	**17,540,956**	**44,827,991**	**4,599,888**	**113,862,072**

Construction in progress represents the carrying amount of property, plant and equipment that has not yet been put into operation, including hydrogenerating stations under construction, and advances to construction companies and suppliers of property, plant and equipment. As at 31 December 2008 such advances amounted to RR 6,793,191 thousand (31 December 2007: RR 5,861,046 thousand, 31 December 2006: RR 2,228,607 thousand).

In 2006 the Company signed an Investing agreement with the Federal Agency of Railway Transport and OJSC Russian Railway. The purpose of the agreement is the joint construction and renovation of a railway line Izvestkovaya-Chegdomin, which is close to the zone of water reservoirs of Bureiskaya HPP. The Company incurred costs in 2007 in the amount of RR 956,800 thousand. The amount of the Company's investment in this project was included in Construction in progress as at 31 December 2008.

In March 2007 the Joint Venture under partnership agreement signed in 1998 between OJSC Geoterm, RAO UES of Russia, OJSC Kamchatskenergo and Kamchatka Region State Property Management Committee (hereinafter referred to as "KUGI"), which financed the construction of Mutnovskaya GeoES, ceased and the assets were transferred to OJSC Geoterm. As a result, OJSC Geoterm's interest in Mutnovskaya GeoES increased from 74.76 percent to 100 percent. This is shown as a "Transfer from joint venture".

The assets transferred to the Group did not include the land on which the Group's buildings and facilities are situated. The relationships of use and alienability of the land are regulated by Land Code of the Russian Federation. According to the Land Code the plots of land located under hydraulic engineering structures are limited in their alienability and shall not be conveyed to become private property, except for the cases established by federal laws.

Impairment. The impairment provision included in accumulated depreciation balance as at 31 December 2008 was RR 77,678,494 thousand (31 December 2007: RR 45,789,420 thousand, 31 December 2006: RR 59,396,136 thousand).

Impairment as at 31 December 2008. Management of the Company analyzed the current economic situation and decided that new indications of impairment existed due to volatility of markets and ongoing global financial and economic crisis (Note 1). Cash flow testing was performed to calculate the value in use of property, plant and the equipment. Hydropower plants were considered to be separate cash-generating units. The following key assumptions were used in performing the cash flow testing:

- Cash flows were projected based on actual operating results and business plans for 2009-2012;

- A discount rate of 13.80% was applied in determining the recoverable amount of the plants. The discount rate was estimated based on an average weighted average cost of capital;
- The forecast period was 12 years for all Group companies;
- The values assigned to the key assumptions represent management's assessment of future trends in the business and are based on both external sources and internal sources.

Charge of impairment as at 31 December 2008. Due to the poor relative economic circumstances and the deterioration in expectations as regards the achievable sales prices and volumes in the new market conditions, for a number of cash-generating units the discounted cash flows calculated as at 31 December 2008 supported a value for related property, plant and equipment below their historic carrying value prior to any previously recognised revaluation surpluses. For these assets an additional impairment was recognised in the amount of RR 33,175,116 thousand as at 31 December 2008.

Reversal of impairment as at 31 December 2008. Management's assessment indicated that the value in use of certain property, plant and equipment, previously impaired, is higher than their net book value for some stations. Consequently, the Group recorded as at 31 December 2008 the reversal of the previously recognised impairment loss in the amount of RR 622,295 thousand.

Impairment as at 31 December 2006. Management of the Company concluded that as at 31 December 2006 there were indications for reversing the previously recognised impairment losses based on significant changes with a favorable effect on the Group that have occurred or were expected to occur in the near future in the market and economic environment in which the Group operates. Such changes included:

- Upward revisions, based on recent trends, in the expected growth of demand for electricity in the majority of regions of Russia;
- Higher degree of certainty about the free trading sector for electricity, which has been enacted by the government of the Russian Federation as of August 2006 (see Note 1);
- These developments resulted in a change to the assumptions that were used to determine the value in use of assets that comprise the cash-generating units as at 31 December 2006. An impairment review was carried out by comparing the recoverable amount of the individual cash-generating units with their net book values. For the purposes of the review, for generating assets each of the Group's Hydropower plants was used as the relevant cash-generating unit. The recoverable amount for generating and other operating assets was based on their value in use, which was calculated based on the estimated future cash flows using various assumptions including the following:
- Inflation rate would not exceed 8 percents year;
- Increase of major variable costs would not exceed the inflation rate;
- The discount rate range used to determine assets value in use of 13.24 percents.

Charge of impairment as at 31 December 2006. Management's assessment indicated that the value in use of property, plant and equipment is lower than their net book for OJSC Kolymaenergo recorded an additional charge for impairment as a result of the lack of access to the free trading sector for electricity and the setting of low tariffs for this operating unit. Consequently, the Group recorded as at 31 December 2006 the charge of impairment in the amount of RR 15,272,549 thousand.

Reversal of impairment as at 31 December 2006. Management's assessment indicated that the value in use of certain property, plant and equipment, previously impaired, is higher than their net book value for some stations. Consequently, the Group recorded as at 31 December 2006 the reversal of the previously recognised impairment loss in the amount of RR 30,243,962 thousand.

Revaluation as at 31 December 2008. As at 31 December 2008 the Group performed the revaluation of property, plant and equipment (except for construction in progress, office buildings and land) using an independent appraiser. Economic obsolescence was estimated based on profitability test results for each cash-generating unit. The discount rate used in the profitability tests was 13.80 percent. The forecast period was 12 years for all Group companies. The long-term rate of growth in sales volumes was approximately 0.5 percent for all Group companies.

As a result of the revaluation undertaken as at 31 December 2008, a number of the separately identified cash-generating units had revalued amounts in excess of the carrying value of the related property, plant and equipment, but below the recoverable amount when calculated using the discounted cashflows. For these assets, the revaluation surplus recognised as a result of the revaluation was restricted to that supported by the relevant discounted cash flow.

As a result of the revaluation, the Group's equity increased by RR 63,256,282 thousand, comprising an increase in the carrying value of property, plant and equipment of RR 79,070,353 thousand, net of a related deferred tax liability of RR 15,814,071 thousand.

Where the recoverable value was lower than the carrying value of the property, plant and equipment before the revaluation undertaken as at 31 December 2008, but above the historic carrying value excluding the effect of past revaluations, the reduction in the carrying value was taken directly to equity and shown as a reduction in the historically recognised revaluation surplus.

The Group's equity decreased by RR 4,143,627 thousand, comprising a decrease in the carrying value of property, plant and equipment of RR 5,179,534 thousand, net of a related deferred tax assets of RR 1,035,907 thousand.

Revaluation as at 01 January 2007. Starting from 1 January 2007 the Group adopted the revaluation model for property, plant and equipment (except for construction in progress, office buildings and land) (Note 4). Fair values were determined by independent appraisers primarily based on the depreciated replacement cost method. The replacement cost of production and hydrotechnical buildings and electricity grids were estimated based on technical characteristics. The replacement cost of equipment was estimated based on data of aggregative replacement cost, current purchase contracts and price-list of producers and trading companies. The economic obsolescence was estimated based on profitability test results for each cash-generating unit. The discount rate used in the profitability tests varied from 10.5 to 19.1 percent. The forecast period is 19-20 years for all Group companies. The long-term rate of growth in sales volumes is approximately 3 percent for all Group companies.

As a result of the revaluation, the Group's equity increased by RR 88,168,781 thousand, comprising an increase in the carrying value of property, plant and equipment of RR 116,011,554 thousand, net of a related deferred tax liability of RR 27,842,773 thousand.

Due to the decrease of the income tax rate from 24% to 20%, the amount of deferred tax related to revaluation reserve recognised as at 31 December 2007 was reassessed in 2008 as RR 4,622,059 thousand. This decrease of deferred tax liability amount was accounted for in equity.

For each revalued class of property, plant and equipment stated at a revalued amount in these combined and consolidated financial statements, the carrying amount that would have been recognised had the assets been carried under the cost model is as follows:

	Production buildings	Hydrotechnical buildings	Electricity grids	Substation's equipment	Assets under construction	Other	Total
Net book value as at 31 December 2008	26,803,719	61,100,475	2,509,207	30,392,924	48,439,895	9,536,906	178,783,126
Net book value as at 31 December 2007	25,787,686	57,749,755	2,053,240	29,965,315	41,567,188	6,671,433	163,794,617

Leased property, plant and equipment. The Group leases property, plant and equipment under a number of finance lease agreements. At the end of each of the leases the Group has the option to purchase the equipment at a beneficial price. As at 31 December 2008 the net book value of leased property plant and equipment was RR 3,882,821 thousand (31 December 2007: RR 4,709,290 thousand, 31 December 2006: RR 1,495,143 thousand). The leased equipment is pledged as a security for the lease obligation.

Operating lease. The Group leases a number of land areas owned by local governments under non-cancellable operating lease agreements. Land lease payments are determined by lease agreements. The future aggregate minimum lease payments under non-cancellable operating leases are as follows:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Less than one year	336,707	314,656	264,470
Between one year and five years	1,264,308	1,150,064	957,428
After five years	10,561,027	10,858,639	9,253,163
Total	**12,162,042**	**12,323,359**	**10,475,061**

The land areas leased by the Group are the territories on which the Group's electric power stations and other assets are located. The leases typically run for an initial period of 5-49 years with an option to renew the lease after that date. Lease payments are reviewed regularly to reflect market rentals.

Note 8. Investments in associates and jointly controlled entities

As at 31 December 2008 the Group's interests in associates and jointly controlled entities were as follows:

	Carrying value as at 31 December 2007	Additions	Share of profit/ (loss) of associates and jointly controlled entities	Charge directly to equity	Other movements	Carrying value as at 31 December 2008
Associates						
OJSC Corporation of South Yakutiya development	33,021	-	(3,984)	-	-	29,037
OJSC GVC Energetiki	-	151,553	(3,956)	-	-	147,597
OJSC WGC-1	-	10,708,048	249,524	152,657	-	11,110,229
OJSC UEMC	-	72,690	(457)		-	72,233
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer	6	-	(6)	-	-	-
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organizer	252	-	739	-	-	991
Total Associates	**33,279**	**10,932,291**	**241,860**	**152,657**	**-**	**11,360,087**
Jointly controlled entities						
BoGES Group	5,081,203	-	(886,198)	75,309	-	4,270,314
BALP Group	865,061	-	(855,299)	-	55,146	64,908
LLC Corporation of Zabaikalie Development	16,849	-	(6,259)	-	-	10,590
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	30,506	-	(120)	-	-	30,386
RusSUNHydroLimited	79,087	-	(25,332)	9,143	-	62,898
Total Jointly controlled entities	**6,072,706**	**-**	**(1,773,208)**	**84,452**	**55,146**	**4,439,096**
Total Investments in associates and jointly controlled entities	**6,105,985**	**10,932,291**	**(1,531,348)**	**237,109**	**55,146**	**15,799,183**

As at 31 December 2007 the Group's interests in associates and jointly controlled entities were as follows:

	Carrying value as at 31 December 2006	Additions	Share of profit/ (loss) of associates and jointly controlled entities	Carrying value as at 31 December 2007
Associates				
OJSC Corporation of South Yakutiya development	-	37,650	(4,629)	33,021
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer (Note 2)	-	5	1	6
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organizer (Note 2)	-	5	247	252
Total Associates	-	**37,660**	**(4,381)**	**33,279**
Jointly controlled entities				
BoGES Group	-	5,282,443	(201,240)	5,081,203
BALP Group	-	766,104	98,957	865,061
LLC Corporation of Zabaikalie Development	-	30,000	(13,151)	16,849
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	-	30,000	506	30,506
RusSUNHydroLimited	-	79,087	-	79,087
Total Jointly controlled entities	-	**6,187,634**	**(114,928)**	**6,072,706**
Total Investments in associates and jointly controlled entities	-	**6,225,294**	**(119,309)**	**6,105,985**

The following is summarised financial information, in aggregate, in respect of significant associates and jointly controlled entities:

31 December 2008	Ownership, %	Voting, %	Assets	Liabilities	Revenues	Expenses	Profit / (Loss)
Associates							
OJSC Corporation of South Yakutiya development	25.10	25.10	140,937	(25,253)	52,896	(68,769)	(15,873)
OJSC GVC Energetiki	42.53	42.53	644,245	(297,204)	122,698	(131,999)	(9,301)
OJSC WGC-1	22.69	22.69	70,411,168	(21,445,856)	25,120,000	(24,020,290)	1,099,710
OJSC UEMC	20.67	20.67	355,267	(5,809)	141,135	(143,344)	(2,209)
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer	49.00	49.00	3,648	(3,691)	46,093	(46,149)	(56)
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organizer	49.00	49.00	157,145	(155,123)	250,063	(248,555)	1,508
Jointly controlled entities							
BoGES Group	50.00	50.00	30,983,030	(22,442,402)	224,974	(1,997,369)	(1,772,395)
BALP Group	50.00	50.00	14,130,140	(18,035,451)	126,051	(5,769,253)	(5,643,202)
LLC Corporation of Zabaikalie Development	50.00	50.00	21,788	(608)	-	(12,518)	(12,518)
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	25.00	25.00	122,027	(483)	7,927	(8,407)	(480)
RusSUNHydroLimited	50.00	50.00	139,996	(14,202)	-	(50,663)	(50,663)

In 2008, as a result of the reorganisation of RAO UES of Russia, the Company received shares of associates OJSC WGC-1, OJSC GVC Energetiki and OJSC UEMC. The assets and liabilities of the associates transferred under common control are recognised at the predecessor entity's carrying amounts.

31 December 2007	Ownership, %	Voting, %	Assets	Liabilities	Revenues	Expenses	Profit / (Loss)
Associates							
OJSC Corporation of South Yakutiya development	25.10	25.10	134,042	(2,485)	5,960	(24,403)	(18,443)
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer	49.00	49.00	2,290	(2,277)	29,358	(29,355)	3
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organizer	49.00	49.00	11,876	(11,361)	83,862	(83,357)	505
Jointly controlled entities							
BoGES Group	50.00	50.00	24,110,291	(14,191,405)	147,722	(550,201)	(402,479)
BALP Group	50.00	50.00	14,439,512	(12,701,222)	343,803	(145,870)	197,933
LLC Corporation of Zabaikalie Development	50.00	50.00	36,409	(2,711)	-	(26,301)	(26,301)
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	25.00	25.00	121,908	(955)	8,229	(6,204)	2,025
RusSUNHydroLimited	50.00	50.00	79,087	-	-	-	-

During 2007 the Group entered into the following arrangements:

- together with OJSC Techsnabexport, OJSC IG ALROSA, CJSC Yakutskie ugli - Novie technologii and the Government of the SAHA region the Group participated in *OJSC Corporation of South Yakutiya Development*. One of the main purposes of this company is the construction of Kankunskaya HPP on the river Timpton with the capacity of 1,600 MWT;
- together with LLC IFC Metropol the Group participated in the foundation of *LLC Corporation of Zabaikalie Development*. The purpose of this company is the construction of a large industrial complex, including Mokskaya HPP and Ivanovskaya HPP on the river Vitim with total capacity of 1,410 MWT and other industrial facilities to consume the electricity produced by these HPPs;
- together with LLC Company Bazovy element, OJSC Krasnoyarskiy zavod cvetnyh metallov named after V.N. Gulidov, Vnesheconombank the Group participated in *OJSC Corporation of Krasnoyarsk region Development* for the purpose of development the Krasnoyarskiy region and joint investment into construction of OJSC Boguchanskaya HPP and CJSC Boguchansky Aluminium Plant together with OJSC RUSAL;
- in June 2007 the Group and the SUN Group of India signed a memorandum about cooperation in the development of the hydropower industry in India. As a result, the jointly controlled entity *RusSunHydro Limited* was created for the purpose of managing the construction of new HPPs in the territory of India;
- in June 2007, together with RUSAL, the Group established BoGES Group and BALP Group, CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer, CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organizer (Note 2).

Note 9. Available-for-sale financial assets

In 2007 the Company received as a contribution to its share capital by RAO UES of Russia the following shares: 1.9 percent interest in OJSC Vilyuiskaya HPP-3 and 0.12 percent interest in OJSC Krasnoyarskaya HPP (Note 2).

In 2008 as a result of the reorganisation of RAO UES of Russia the Company obtained 100% share of LLC Index Energetiki – HydroWGC with investments in various utilities companies. These investments are classified as available-for-sale financial assets in these combined and consolidated financial statements and accounted at fair values as of the date of receipt of these investments on 1 July 2008.

The fair values of the available-for-sale financial instruments accounted for by LLC Index Energetiki-HydroWGC as at 1 July 2008 were calculated based on the quoted market prices or, where the quotations

were not available, based on valuation techniques.

The Group assessed them for impairment as at 31 December 2008 and concluded that an impairment had taken place as there was evidence of a significant and prolonged decline in the fair value of an investment of an equity instrument below its cost.

The analysis of trading volumes for the period from July to December 2008 confirmed lack of that there were no reductions in the trading activity or significant changes in the free float or other circumstances and therefore that an active market exists at 31 December 2008.

The impairment of these investments as at 31 December 2008 totaled RR 6,464,323 thousand and was recorded through profit and loss.

The Company's management does not have an intention to sell the shares in the short-term period.

Note 10. Other non-current assets

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
VAT recoverable	1,311,118	1,046,157	1,103,707
Long-term loans receivable (Net of discount of RR 125,398 thousand, effective interest rate: 11.76%-17% due 2011 as at 31 December 2008)	213,243	600,994	531,250
Promissory notes and deposits (Net of discount of RR 1,000,765 thousand, due 2010 as at 31 December 2008)	11,942,734	-	-
Other long-term assets (Net of provision for impairment on debtors of RR 231,281 thousand, effective interest rate: 11.76%-16%, due 2010 - 2020 as at 31 December 2008 and RR 288,005 thousand as at 31 December 2007, effective interest rate: 11.5% - 11.76%, due 2010 – 2013 and RR 256,100 thousand as at 31 December 2006, effective interest rate: 11.58%-15.5%, due 2009 – 2013)	1,523,623	840,990	333,703
Total other non-current assets	**14,990,718**	**2,488,141**	**1,968,660**

Promissory notes and deposits	Rating	Rating agency	Effective interest rate	Maturity date	31 December 2008
LLC Finance corporation Otkritie	CCC	S&P	9.2% – 9.6%	not earlier 2010	4,113,924
LLC VTB bank	BBB	S&P	7.0%	not earlier 2010	5,312,307
Investment company KIT Finance	-	-	13.0%	2010	2,516,503
					11,942,734

Note 11. Cash and cash equivalents

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Cash at bank and in hand	7,060,429	5,493,798	2,826,263
Cash equivalents (contractual interest rate: 1.10% - 12.94%)	17,777,433	2,772,950	3,778,070
Total cash and cash equivalents	**24,837,862**	**8,266,748**	**6,604,333**

Cash equivalents held as at 31 December 2008, 31 December 2007 and 31 December 2006 comprised short-term RR bank deposits and short-term bank promissory notes of less than 3 months duration.

Cash balances denominated in USD currency amounts as at 31 December 2008 were RR 623 thousand

(31 December 2007: RR 2,545 thousand, 31 December 2006: RR 734 thousand). Cash balances denominated in EURO were RR 12,578 thousand as at 31 December 2008 (31 December 2007: RR 25 thousand, 31 December 2006: RR 1,805 thousand).

Cash and cash equivalents are deposited in several institutions as follows:

	Rating	Rating agency	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Bank deposits and promissory notes					
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	9,981,630	120,000	-
CJSC VTB24	BBB	Standard & Poor's	7,116,303	-	358,000
OJSC Alemar Bank	-	-	400,000	500,000	-
OJSC Bank Vozrozhdenie	BB-	Standard & Poor's	275,000	-	-
OJSC Commercial Bank of Support to Commerce and Business	B2	Moody's	4,500	-	-
OJSC KIT Finance	-	-	-	1,800,000	3,000,000
OJSC Alfa-Bank	BB-	Standard & Poor's	-	352,950	-
OJSC VTB	BBB	Standard & Poor's	-	-	205,000
OJSC Vostochny Express Bank	-	-	-	-	120,000
OJSC Gazprombank	BBB-	Standard & Poor's	-	-	56,000
OJSC Aziatsko-Tihookeansky Bank	-	-	-	-	39,000
OJSC Bank of Moscow	Baa2	Moody's	-	-	70
Total cash equivalents			**17,777,433**	**2,772,950**	**3,778,070**
Cash at banks					
OJSC Gazprombank	BB+	Standard & Poor's	5,277,330	1,648,438	69,050
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	621,871	1,835,901	860,250
CJSC VTB24	BBB	Standard & Poor's	309,049	543,585	19,075
OJSC Alfa-Bank	BB-	Standard & Poor's	159,183	10,314	-
LLC Creditinvest	-	-	114,914	77,295	16,707
OJSC CB Sotsgorbank	B-	Standard & Poor's	98,859	151,000	-
OJSC Evrofinance Mosnarbank	Ba3	Moody's	88,108	424,904	298,996
OJSC Bank Vozrozhdenie	BB-	Standard & Poor's	75,284	14,746	-
OJSC VTB	BBB	Standard & Poor's	66,757	153,793	444,891
OJSC Strategia	-	-	65,514	-	-
OJSC Bank of Moscow	Baa1	Moody's	36,306	43,046	201,349
OJSC Promsvyazbank	BB-	Standard & Poor's	14,058	48,598	107,620
OJSC Kolyma-Bank	-	-	12,610	-	-
OJSC ROSBANK	BB+	Standard & Poor's	10,615	27,321	8,513
OJSC Kamchatkomagprombank	-	-	10,311	-	-
OJSB Bank of Khakassia	-	-	10,102	116,663	5,061
OJSC Prio-Vneshtorgbank	-	-	9,266	13,987	16,169
LLC Commercial bank of social development Dagestan	-	-	9,031	-	-
LLC CB Uzdan	-	-	8,813	-	-
OJSC Orienbank	-	-	7,425	1,784	10,850
CJSC Gazbank	Baa1	Moody's	7,189	-	-
OJSC Tembr-Bank	-	-	5,792	-	-
OJSC Moscow Industrial Bank	-	-	4,104	-	-
OJSC Chuvachcreditprombank	-	-	3,697	1,440	1,796
LLC CB ChirkeyEnergoBank	-	-	3,516	16,231	15,308
OJSC Rosevrobank	-	-	3,010	85,734	-
OJSC Dig-Bank	-	-	2,538	-	-
OJSC Commercial Bank of Support to Commerce and Business	B2	Moody's	1,650	-	-
CJSC ING Bank (Eurasia)	AA-	Standard & Poor's	1,390	-	-
OJSC Nomos-Bank	-	-	-	124,912	-
OJSC Lesprombank	-	-	-	45,116	14,348
RTS Settlement Chamber	-	-	-	36,997	80,105
CJSC Texbank	-	-	-	21,941	-

	Rating	Rating agency	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
OJSB Mezhtopenergobank	-	-	-	20,216	1,125
LLC Municipal Bank named after S. Zhivago	-	-	-	9,759	-
OJSC Volgoprombank	-	-	-	4,190	2,527
LLC TransinvestBank	-	-	-	-	398,961
OJSC Sobinbank	Baa2	Moody's	-	-	168,987
LLC Dagenergobank	-	-	-	-	44,550
Other	-	-	22,137	15,887	40,025
Total cash at banks			**7,060,429**	**5,493,798**	**2,826,263**

Note 12. Accounts receivable and prepayments

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Trade receivables (Net of provision for impairment debtors of RR 1,952,695 thousand as at 31 December 2008, RR 922,352 thousand as at 31 December 2007 and RR 710,974 thousand as at 31 December 2006)	6,363,168	3,419,220	1,618,638
Promissory notes (Net of discount of RR 0 thousand as at 31 December 2008, RR 43,465 thousand as at 31 December 2007: effective interest rate 11.6% p.a. (Note 6) and RR 0 thousand as at 31 December 2006)	8,647,698	7,576,764	7,974,284
Total financial assets	**15,010,866**	**10,995,984**	**9,592,922**
Advances to suppliers and prepayments (Net of provision for impairment debtors of RR 14,997 thousand as at 31 December 2008, RR 70,200 thousand as at 31 December 2007 and RR 2,207 thousand as at 31 December 2006)	1,179,690	1,216,006	856,999
Income tax receivables	2,058,836	660,642	995,281
Value added tax recoverable	6,284,104	5,981,657	3,483,979
Other prepaid taxes	43,582	41,477	-
Other receivables (Net of provision for impairment debtors of RR 36,890 thousand as at 31 December 2008, RR 81,845 thousand as at 31 December 2007 and RR 8,310 thousand as at 31 December 2006)	1,108,031	1,889,540	1,134,527
Total accounts receivable and prepayments	**25,685,109**	**20,785,306**	**16,063,708**

The majority of customers, balances of which are included in trade receivables, comprise a single class, as they bear the same characteristics. Those customers belong to the same wholesale market of electricity (capacity) (hereinafter referred to as "NOREM"), which is regulated by Non-commercial Partnership Administrator of Trade System (hereinafter referred to as "NP ATS").

The provision for impairment of accounts receivable has been determined based on specific customer identification, customer payment trends, subsequent receipts and settlements and the analyses of expected future cash flows. The Group believes that the Group entities will be able to realise the net receivable amount through direct collections and other non-cash settlements, and the recorded value approximates their fair value.

As at 31 December 2008, receivables of RR 785,648 thousand (31 December 2007: RR 433,139 thousand, 31 December 2006: RR 299,153 thousand) were past due but not impaired. These relate to a number of independent customers without recent history of default. The ageing analysis of these trade receivables is as follows:

31 December 2008	Less than 1 month	Between 1 and 3 months	Between 3 and 12 months	Beyond 12 months	Total
Accounts Receivable past due, not impaired	1,934	121,005	336,539	326,170	785,648
% to total	0%	15%	43%	42%	

31 December 2007	Less than 1 month	Between 1 and 3 months	Between 3 and 12 months	Beyond 12 months	Total
Accounts Receivable past due, not impaired	194,439	122,679	111,977	4,044	433,139
% to total	45%	28%	26%	1%	

31 December 2006	Less than 1 month	Between 1 and 3 months	Between 3 and 12 months	Beyond 12 months	Total
Accounts Receivable past due, not impaired	182,219	43,666	72,234	1,034	299,153
% to total	61%	15%	24%	0%	

Trade and other receivables individually determined to be impaired (gross):

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
As at 1 January	1,074,397	721,491	481,141
Charge for the year	1,202,085	371,486	328,944
Reversal of impairment	(170,196)	(9,732)	(88,360)
Trade receivables written-off as uncollectible	(101,704)	(8,848)	(234)
As at 31 December	**2,004,582**	**1,074,397**	**721,491**

The counterparties, balances of which fall into trade receivables and other receivables, and which are neither past due nor impaired, have approximately the same credit quality.

The Group does not hold any collateral as security.

Note 13. Inventories

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Materials and supplies	574,202	634,324	804,157
Other inventories	461,009	386,005	189,060
Total inventories	**1,035,211**	**1,020,329**	**993,217**

The above inventory balances are shown net of an obsolescence provision for RR 11,999 thousand as at 31 December 2008, RR 28,062 thousand as at 31 December 2007, and RR 65,251 as at 31 December 2006 respectively.

As at 31 December 2008, 31 December 2007 and 31 December 2006, the inventory balances did not include any inventories pledged as collateral under loan agreements.

Note 14. Other current assets

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Promissory notes and deposits: yield to maturity 8.8%–17.0% p.a.	4,727,041	3,152,753	424,329
Other short-term investments	60,148	45,655	62,347
Derivative financial instruments	107,160	-	-
Total other current assets	**4,894,349**	**3,198,408**	**486,676**

Promissory notes and deposits	Rating	Rating agency	Effective interest rate	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Promissory notes						
LLC FC Otkrytie	CCC	Standards & Poor's	9.4%–10.1%	2,223,489	3,008,130	-
OJSC SO UES	-	-	8.8%	2,160,034	-	-
OJSC GVC Energetiki	-	-	17.0%	40,000	-	-
OJSC Evrofinance Mosnarbank	Ba3	Moody's	-	3,500	5,116	-
OJSC KabBalkenergo	-	-	14.0%	-	139,212	327,025
OJSC DagEnergo	-	-	-	-	-	81,782
Others	-	-	-	18	295	15,522
Short-term Deposits						
OJSC Sberbank	Baa1	Moody's	9.0%	150,000	-	-
OJSC Kamchatkomagprombank	-	-	9.0%	150,000	-	-
Total promissory notes and deposits				**4,727,041**	**3,152,753**	**424,329**

Note 15. Equity

Basis of presentation of movements in equity. The Group was formed by the combination of a number of businesses under common control. Because of the consequent use of the predecessor values basis of accounting (Note 3), the principal component of the net equity recognised for the Group is based on the historic carrying value of the net assets of the businesses contributed as recorded in the IFRS financial records of the predecessor enterprises, rather than the fair values of those net assets. Similarly, for the purpose of comparability, the equity of the Group has been presented for comparative period and as at 1 January 2006 as if the current Group structure had existed from 1 January 2006 (Note 3). As the Group was formed as a result of share issues completed after 1 January 2006, the equity statement reflects additions to share capital in the amount equal to the statutory nominal value of the shares issued which is based on the fair value of the net assets of the businesses contributed. In accordance with the predecessor basis of accounting, the effect of such additions to equity is offset by a corresponding adjustment in the merger reserve and recognition of minority interest.

	Ordinary shares 31 December 2008	Ordinary shares 31 December 2007	Ordinary shares 31 December 2006
Number of issued ordinary shares	245,014,059,191	156,864,373,776	140,954,759,856
Par value (in RR)	1.00	1.00	1.00

On 26 December 2004, the date when the Company was established, the number of issued ordinary shares amounted to 103,951,322,702 with a par value of RR 1.00 each.

The contributions to the Company's share capital were effected as follows:

- RR 103,849,528 thousand received by way of contribution of RAO UES of Russia's controlling interest in the Group's subsidiaries and investments in other companies (Note 2);
- cash contributions amounting to RR 101,795 thousand.

In August 2006, in the course of further sector restructuring, 37,003,437,154 additional ordinary shares of the Company with a par value of RR 1.00 each were issued. RAO UES of Russia made the following contributions to the Company in exchange for additional shares issued:

- RR 14,346,885 thousand received by way of contribution of RAO UES of Russia's controlling interest in the Group's subsidiaries and investments in other companies (Note 2);
- RR 91,058 thousand received by way of contribution of RAO UES of Russia's 12.4 percent interest in OJSC Zaramagskie HPPs and 1.6 percent interest in OJSC Zelenchukskie HPPs;
- RR 2,711,573 thousand received by way of contribution of Novosibirskaya HPP assets (business);
- cash contributions amounted to RR 20,000,000 thousand;

- RR 245,001 thousand received by way of contribution of other various assets.

Total contribution was RR 37,394,517 thousand. Share premium received in excess of the par value was RR 391,080 thousand.

In October 2007, in the course of further sector restructuring 15,909,613,920 additional ordinary shares of the Company with a par value of RR 1 each were issued. RAO UES of Russia made the following contributions to the Company in exchange for additional share issue:

- RR 2,146,125 thousand received by way of contribution of RAO UES of Russia's interest in the Group's subsidiaries and investments in other companies (Note 2);
- cash contributions amounted to RR 14,950,000 thousand.

Russian Federation cash contributions amounted to RR 5,000,000 thousand.

The total contribution was RR 27,523,632 thousand, including treasury shares purchased by the Company. Share premium received in excess of the par value was RR 11,614,019 thousand.

On 9 January 2008 18 subsidiaries of the Group, OJSC Bureiskaya HPP and OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company merged into the Company and became one legal entity as a result of the legal reorganisation (Notes 1, 2). According to the results of the share conversion, 38,996,122,959 additional shares of the Company were placed and share capital increased to RR 195,860,497 thousand. Minority stakes in these companies were exchanged for ordinary shares of the Company. Major movements in minority interest for the reporting period result from the above reorganisation.

On 1 July 2008, as a result of the reorganisation of RAO UES of Russia, OJSC State Holding HydroWGC, OJSC Minority Holding HydroWGC, OJSC Irganayskaya HPP and OJSC Kaskad NChHPP merged into the Company. According to the results of the share conversion, additional shares of the Company were placed and share capital increased to RR 245,014,059 thousand.

Treasury shares. Treasury shares as at 31 December 2008 represent 5,882,055,227 ordinary shares in the amount of RR 8,172,275 thousand (3,137,287,475 ordinary shares in the amount of RR 5,427,507 thousand as at 31 December 2007 allocated for the Share Option Programme (Note 6), as at 31 December 2006 – 0).

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007
As at 1 January	**5,427,507**	-
Treasury shares received as a result of reorganisation	2,744,768	5,427,507
As at 31 December	**8,172,275**	**5,427,507**

Treasury shares were received by the Group during the reorganisation process in the form of a legal merger in 2008. The Company's treasury shares were held by the following subsidiaries: LLC Index Energetiki - HydroWGC, OJSC Chirkeygesstroy, OJSC Zaramagskie HPP and OJSC Irganayskaya HPP, OJSC Kaskad NChHPP.

Treasury shares received during 2008 are accounted for at nominal value of 1 RR per share. Difference between the nominal value and the cost of received treasury shares has been recorded in retained earnings within equity.

Merger reserve. Based on the application of predecessor values basis of accounting (Note 3) the difference of RR 77,449,212 thousand as at 31 December 2008 (31 December 2007: 40,249,247 thousand, 31 December 2006: RR 39,473,786 thousand) between the statutory value of share capital issued and the IFRS carrying value of the contributed assets and minority interest has been recorded as a merger reserve within equity.

Effect of changes in minority interest. In 2006 OJSC Zelenchukskie HPPs issued 89,242,749 additional ordinary shares with a par value of RR 10.0 each fully paid by RAO UES of Russia. The cash contribution amounted to RR 892,427 thousand and the increase of minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2006 OJSC Kolymaenergo issued 600,000,000 additional ordinary shares with a par value of RR 1 each fully paid by the State. The increase of minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2007 OJSC Sulakenergo issued 145,280,300 additional ordinary shares with a par value of RR 10 each fully paid by the Group. The cash contribution amounted to RR 1,452,803 thousand and the decrease of minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2007 OJSC Zaramagskie HPPs issued 1,004,740 additional ordinary shares with a par value of RR 1,000 each fully paid by the Group. The cash contribution amounted to RR 1,004,740 thousand and the decrease of minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2007 OJSC Kolymaenergo issued 1,274,380,327 additional ordinary shares with par value of RR 1 each. 1,200,000,000 ordinary shares were paid by the State and 74,380,327 ordinary shares were paid by RAO UES of Russia. The change in minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2008 OJSC Kolymaenergo issued 1 050 000 000 additional ordinary shares with a par value of RR 1 each in favour of the State. The change in minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

Acquisition and disposal of subsidiaries. In 2006 the Group acquired 56.00 percent of the share capital of OJSC Severo-Osetinskaya HGC from OJSC Sevkavkazenergo, a subsidiary of RAO UES of Russia, for a cash consideration of RR 110,327 thousand.

The acquisition of OJSC Severo-Osetinskaya HGC was accounted for using the predecessor values basis of accounting method from 1 January 2006.

In 2007 all the contributions and purchases of shares were of entities that were already subsidiaries of the Group except for OJSC Geoterm and OJSC Verhne-Mutnovskaya GeoES.

In 2007 the Group acquired 99.98 percent of the share capital of CJSC EOZ from a third party for a cash consideration of RR 969,203 thousand. CJSC EOZ owned an office building only and therefore this transaction is not a business combination and no goodwill arose on the acquisition.

In 2007 OJSC Boguchanskaya HPP was disposed from a subsidiary to jointly-controlled entity (Note 2).

In 2008 the Group acquired OJSC Chuvashskaya energy retail company and OJSC Ryazanskaya energy retail company for cash consideration and additional interest in OJSC Kaskad NChHPP from OJSC KabbalkEnergo in exchange for setting-off KabbalkEnergo liabilities to the Company and accounted for these transactions as business combinations under common control (Note 2).

In 2008 the Group acquired 100 percent of the share capital of CJSC Technopark Rumyantsevo from a third party for a cash consideration of RR 1,061,779 thousand. CJSC Technopark Rumyantsevo owns 5.8 hectares of land, which is its main asset. This transaction is not a business combination as the acquiree is not a business and was accounted as an acquisition of assets.

In 2008 the Group acquired 99.90 percent of the share capital of LLC SpetsEnergoService from a third party for a cash consideration of RR 352,651 thousand. At the time of acquisition LLC SpetsEnergoService owned 62.60 percent of shares of OJSC MosoblGidroproekt, which is a research and design institute. LLC SpetsEnergoService and OJSC MosoblGidroproekt have not prepared IFRS financial statements before and the disclosure of IFRS values of acquired assets, liabilities and contingent liabilities is impracticable. The disclosure of the provisional purchase price allocation has not been made due to immateriality, and is mostly attributable to goodwill and intangible assets included in other non-current assets. The effect of the acquired business on the Group's profit and revenue was insignificant.

Effect of carve-out accounting. In 2006 the Group recorded the effect resulting from the carve-out accounting of Novosibirskaya HPP and related rental agreement for the period and from the predecessor legal entity. Included within the merger reserve in 2006 is RR 173,227 thousand of carved out rental revenues and expenses related to periods from 1 January 2006 to 1 November 2006 for Novosibirskaya HPP property, plant and equipment within RAO UES of Russia, predecessor legal entity (Note 3).

Dividends. In accordance with Russian legislation, the Group distributes profits as dividends on the basis of financial statements prepared in accordance with Russian Accounting Rules. The statutory accounting reports are the basis for profit distribution and other appropriations. Russian legislation identifies the basis of

distribution as the net profit. However, this legislation and other statutory laws and regulations are open to legal interpretation and accordingly management believes at present it would not be appropriate to disclose an amount for the distributable reserves in these financial statements.

The Company did not declare any dividends for the year ended 31 December 2008. The dividends declared by the Company were recognised as a liability and deducted from equity for the year 31 December 2007 in the amount RR 1,240,053 thousand (for the year ended 31 December 2006: RR 1,778,466 thousand).

Note 16. Income tax

Income tax charge is as follows:

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Current income tax expense	8,347,610	4,653,474	1,836,144
Deferred income tax (benefit)/ expense	(7,899,053)	(1,704,110)	4,813,465
Total income tax charge	**448,557**	**2,949,364**	**6,649,609**

During 2008, 2007 and 2006 most entities of the Group were subject to tax rates of 24 percent on taxable profit.

In accordance with Russian tax legislation, tax losses in different Group companies may not be offset against taxable profits of other Group companies. Accordingly, tax may be accrued even where there is a net consolidated tax loss.

From 1 January 2009 the income tax rate for Russian companies has been reduced to 20 percent. This rate has been used for the calculation of the deferred tax assets and liabilities as at 31 December 2008.

A reconciliation between the expected and the actual taxation charge is provided below:

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
(Loss) / Profit before income tax	**(19,031,741)**	**8,420,385**	**14,273,299**
Theoretical income tax charge at an average statutory tax rate of 24 percent	4,567,618	(2,020,892)	(3,425,592)
Tax effect of items which are not deductible or assessable for taxation purposes	(1,351,914)	(798,964)	(456,189)
Non-deductible items related to impairment of investments	(1,735,451)	-	-
Effect of change in tax rate	(693,632)	-	-
Unrecognised deferred tax assets	(1,235,178)	(129,508)	(2,767,828)
Total income tax charge	**(448,557)**	**(2,949,364)**	**(6,649,609)**

Deferred income tax. Differences between IFRS and Russian statutory taxation regulations give rise to certain temporary differences between the carrying value of certain assets and liabilities for financial reporting purposes and for income tax purposes. Deferred income tax assets and liabilities are measured at 20 percent, the rate expected to be applicable when the assets or liabilities will be realised.

	31 December 2008	Charged (credited) to the income statement	Charged directly to equity	31 December 2007
Deferred income tax liabilities	**43,574,595**	**(3,405,491)**	**10,156,105**	**36,823,981**
Property, plant and equipment	43,050,394	(3,319,856)	10,156,105	36,214,145
Loans and borrowings	457,529	(44,501)	-	502,030
Other	66,672	(41,134)	-	107,806
Deferred income tax assets	**(8,755,587)**	**(4,493,562)**	**-**	**(4,262,025)**
Property, plant and equipment	(6,458,730)	(4,336,839)	-	(2,121,891)
Accounts receivable	(230,134)	520,002	-	(750,136)
Other	(2,066,723)	(676,725)	-	(1,389,998)
Deferred income tax liabilities, net	**34,819,008**	**(7,899,053)**	**10,156,105**	**32,561,956**

	31 December 2007	Charged (credited) to the income statement	Charged directly to equity	Disposal of subsidiary	31 December 2006
Deferred income tax liabilities	**36,823,981**	**35,370**	**27,852,017**	**(109,738)**	**9,046,332**
Property, plant and equipment	36,214,145	71,165	27,842,773	(107,331)	8,407,538
Loans and borrowings	502,030	(59,405)	-	(48)	561,483
Other	107,806	23,610	9,244	(2,359)	77,311
Deferred income tax assets	**(4,262,025)**	**(1,739,480)**	-	**115,770**	**(2,638,315)**
Property, plant and equipment	(2,121,891)	(545,823)	-	105,073	(1,681,141)
Accounts receivable	(750,136)	12,200	-	8,104	(770,440)
Other	(1,389,998)	(1,205,857)	-	2,593	(186,734)
Deferred income tax liabilities, net	**32,561,956**	**(1,704,110)**	**27,852,017**	**6,032**	**6,408,017**

	31 December 2006	Charged (credited) to the income statement	31 December 2005
Deferred income tax liabilities	**9,046,332**	**3,508,536**	**5,537,796**
Property, plant and equipment	8,407,538	4,075,352	4,332,186
Loans and borrowings	561,483	(40,724)	602,207
Other	77,311	(526,092)	603,403
Deferred income tax assets	**(2,638,315)**	**1,304,929**	**(3,943,244)**
Property, plant and equipment	(1,681,141)	1,471,810	(3,152,951)
Accounts receivable	(770,440)	(222,839)	(547,601)
Other	(186,734)	55,958	(242,692)
Deferred income tax liabilities, net	**6,408,017**	**4,813,465**	**1,594,552**

In 2008 a deferred tax expense of RR 10,156,105 thousand (in 2007: RR 27,842,773 thousand) has been recorded directly in equity in respect of the revaluation of the Group's property, plant and equipment (Note 7).

Investments in subsidiaries and jointly controlled entities. Prior to 31 December 2008 the Group did not record a deferred income tax liability in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries and jointly controlled entity as it was not probable that the Company would receive dividends in the foreseeable future. The estimated unrecorded deferred tax liabilities for such differences as at 31 December 2006 were RR 15,150,212 thousand. With effect from 1 January 2008 no tax is payable on dividends paid to a parent by subsidiaries (if certain requirements are met). Also, in 2008 22 subsidiaries ceased to exist as separate legal entities and became branches of the Company. Consequently, as at 31 December 2008 and 31 December 2007, no significant unrecorded deferred tax liabilities existed in the Group in respect of the investments.

Note 17. Pension benefits

The tables below provide information about the benefit obligations and actuarial assumptions used for the year ended 31 December 2008, 2007 and 2006.

Amounts recognised in the Group's consolidated balance sheet:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Present value of defined benefit obligations	1,984,215	1,731,455	1,388,626
Present value of unfunded obligations	1,984,215	1,731,455	1,388,626
Unrecognised actuarial (loss)/gains	227,997	9,650	-
Unrecognised past service cost	(726,276)	(733,649)	(575,975)
Net liability	**1,485,936**	**1,007,456**	**812,651**

Amounts recognised in the Group's consolidated income statement:

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Current service cost	96,393	71,114	11,563
Interest cost	116,627	108,108	28,740
Net actuarial loss	1,402	12,223	-
Past service cost	390,066	133,011	8,873
Curtailment gain	(22,321)	-	-
Other	-	-	731,414
Net expense recognised in income statement	**582,167**	**324,456**	**780,590**

Changes in the present value of the Group's pension benefit obligation are as follows:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Projected Benefit Obligation at the beginning of the year	1,731,455	1,388,626	283,595
Service cost	96,393	71,114	11,563
Interest cost	116,627	108,108	28,740
Actuarial loss/(gain)	(205,530)	2,573	(1,619)
Past service cost	382,693	290,686	341,922
Benefits paid	(103,686)	(129,652)	(6,989)
Curtailment gain	(33,737)	-	-
Other	-	-	731,414
Present value of pension benefit obligations at end of the year	**1,984,215**	**1,731,455**	**1,388,626**

Experience adjustment on plan liabilities is as follows:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Defined benefit obligation	1,984,215	1,731,455	1,388,626
Plan assets	-	-	-
Deficit	1,984,215	1,731,455	1,388,626
Experience adjustments on plan liabilities	40,433	2,573	(1,619)
Experience adjustments on plan assets	-	-	-

The Group expects to contribute RR 138,895 thousand to the defined benefit plans during the year beginning 1 January 2009.

Principal actuarial assumptions are as follows:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Nominal discount rate	9.0%	6.75%	6.8%
Wage growth rate	8.0%	7.0%	7.0%
Inflation rate	7.0%	6.0%	5.0%

Note 18. Current and non-current debt

Non-current debt

	Currency	Effective interest rate	Due date	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Bonds issue (OJSC HydroWGC Management Company)	RR	8.10%	2011	5,000,000	5,000,000	5,000,000
EBRD (tranche 1)	RR	3.65%+MOSPRIME	2020	2,023,778	2,000,015	2,000,015
EBRD (tranche 2)	RR	2.75%+MOSPRIME	2014	850,000	850,000	850,000
EBRD (tranche 3)	RR	3.05%+MOSPRIME	2016	3,150,000	3,150,000	3,150,000
Morgan Stanley Bank International Ltd	RR	8.75%	2013	3,000,000	3,000,000	3,000,000
CF Structured Products B.V.	USD	10.5%	2013	1,762,824	1,472,772	-
Morgan Stanley Bank International Ltd	RR	1.5%+MOSPRIME	2014	1,500,000	1,500,000	-
Municipal authority of Kamchatka region	RR	LIBOR+3%	2035	1,197,979	964,528	992,710
Ministry of Railways of Russia	RR	12.00%	2009	-	971,269	1,471,269
Other long-term debt	RR	-	-	323,448	184,504	-
Long-term derivative financial instruments – interest rate swaps	RR	-	2010	240,340	-	-
Finance lease liabilities	RR	11.10%-20.00%	-	3,082,568	3,605,888	729,611
Total				**22,130,937**	**22,698,976**	**17,193,605**
Less current portion of finance lease liabilities				(2,064,077)	(1,315,921)	(257,370)
Less current portion of non-current debt				(51,375)	(542,922)	(539,465)
Total non-current debt				**20,015,485**	**20,839,133**	**16,396,769**

European Bank for Reconstruction and Development (hereinafter referred to as "**EBRD**"). In September 2006 the Group received a loan, in three tranches, of RR 6,300,000 thousand from European Bank for Reconstruction and Development. Tranche 1 is stated net of transaction costs incurred in the amount of 276,222 thousand as at 31 December 2008 (31 December 2007: 299,985 thousand). The funds will be used to finance a program to upgrade and re-equip HPPs of the Volzhskaya-Kamskaya Cascade. The loan is co-arranged by Standard Bank PLC, CJSC Bank Austria Creditanstalt AG and CJSC ING Bank (Eurasia). The lead arrangers are Calyon, Fortis SA/NV and CJSC Raiffeisenbank Austria and the arrangers are CJSC Citibank, Credit Suisse and Banque Societe Generale Vostok. Interest is payable quarterly. The Group is subject to certain financial and other covenants under the facility. As at 31 December 2008 the Group was in compliance with all its covenants under the facility.

Bonds issue. In July 2006 OJSC HydroWGC Management Company issued bonds in a public offering on the MICEX Stock Exchange. The total value of bonds issue was RR 5,000,000 thousand. The bonds were sold at a par value of RR 1,000 rubles, with a yield of 8.1 percent per annum. The yield is payable every six months. The bonds are repayable in July 2011. The bonds issue was sponsored by the KIT Finance Investment Bank. The bond issue proceeds will be used to finance the completion of Boguchanskaya HPP and the needs of Group's subsidiaries.

Morgan Stanley Bank International Ltd. (hereinafter referred to as "Morgan Stanley"). In April 2007 the Group obtained a loan of RR 1,500,000 thousand from Morgan Stanley. The funds are intended to be used for financing capital expenditure projects in accordance with the Group's investment programme. The loan bears interest at 1.5%+MOSPRIME per annum and is scheduled for repayment in April 2014. The interest is payable each half a year. The Group is subject to certain financial and other covenants under the facility. As at 31 December 2008, the Group was in compliance with all its covenants under the facility.

In December 2006 the Group obtained a loan of RR 3,000,000 thousand from Morgan Stanley. The funds are intended to be used for financing of the Company's investment programme. The loan bears interest at 8.75 percent per annum and is scheduled for repayment in December 2013. The interest is payable on a monthly basis. The Group is subject to certain financial and other covenants under the facility. As at 31 December 2008, the Group was in compliance with all its covenants under the facility.

Municipal authority of Kamchatka region. The loan was received for the purpose of Mutnovskaya GeoES construction. The loan is scheduled for repayment by 1 January 2035 through annual payments. An interest of 1 percent is charged on the outstanding amount of the loan. The debt is stated at present value, using a discount rate of 8.57 percent.

CF Structured Products B.V. In February 2007 the Group obtained a loan from CF Structured Products B.V. in amount of USD 60,000 thousand. The funds were obtained to finance construction of Cascade of Nizhne-Cherekskih HHPs. The loan bears interest at 10.5 percent per annum and is scheduled for repayment in February 2013.

Ministry of Railways of Russia The loan from Ministry of railways was obtained in 2003 for construction of Bureiskaya HPP. The loan bears interest at 12 percent per annum and is scheduled for repayment in 2009.

Current debt

	Currency	Effective interest rate	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Ministry of Railways of Russia	RR	9.80%	471,269	-	-
OJSC Alfa-Bank	RR	8.50%-9.50%	5,000	550,000	117,733
OJSC Mezhtopenergobank	RR	11.00%-14.30%	-	157,840	2,643,313
OJSC AB Otkritie	RR	11.00%	-	138,000	-
Aluminium Group Ltd	RR	12.00%	-	-	966,562
Settimel Holding Ins	RR	12.00%	-	-	182,000
Other current debt	RR	-	241	4,071	81,391
Finance lease liabilities	RR	11.10%-20.00%	2,064,077	1,315,921	257,370
Current portion of non-current debt	RR	-	51,375	542,922	539,465
Interest payable	RR	-	573,640	469,281	398,342
Short-term derivative financial instruments – interest rate swaps	RR	-	211,299	-	-
Total current debt and current portion of non-current debt			**3,376,901**	**3,178,035**	**5,186,176**

During 2006 the Group obtained debt from Aluminium Group Ltd and Settimel Holding Ins, both RUSAL Group affiliates, to help to finance the construction of Boguchanskaya HPP, which was transferred to BoGES Group upon BEMA establishment in year 2007 (Note 2).

Debt maturity

Due for repayment	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Between one and two years	240,340	479,849	500,000
Between two years and three years	5,000,000	-	471,269
Between three years and four years	323,448	5,000,000	-
Between four years and five years	4,762,825	174,923	5,000,000
After five years	8,670,381	12,894,393	9,953,260
Total	**18,996,994**	**18,549,165**	**15,924,529**

Effective interest rate. The effective interest rate is the market interest rate applicable to the loans at the date of origination for fixed rate loans and the current market rate for floating rate loans. The Group has not entered into any hedging arrangements in respect of interest rate exposures.

Finance lease liabilities. Minimum lease payments under finance leases and their present values are as follows:

	Due in 1 year	Due between 2 and 5 years	Due after 5 years	Total
Minimum lease payments at 31 December 2008	**2,257,339**	**1,164,960**	**77,480**	**3,499,779**
Less future finance charges	(193,262)	(182,863)	(41,086)	(417,211)
Present value of minimum lease payments at 31 December 2008	**2,064,077**	**982,097**	**36,394**	**3,082,568**
Minimum lease payments at 31 December 2007	**1,589,754**	**2,479,170**	**65,673**	**4,134,597**
Less future finance charges	(273,833)	(226,523)	(28,353)	(528,709)
Present value of minimum lease payments at 31 December 2007	**1,315,921**	**2,252,647**	**37,320**	**3,605,888**
Minimum lease payments at 31 December 2006	**293,683**	**500,867**	**8,011**	**802,561**
Less future finance charges	(36,313)	(36,005)	(632)	(72,950)
Present value of minimum lease payments at 31 December 2006	**257,370**	**464,862**	**7,379**	**729,611**

Note 19. Other non-current liabilities

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Pension obligations (Note 17)	1,485,936	1,007,456	812,651
Other non-current liabilities	1,249,758	1,105,240	1,329,824
Total other non-current liabilities	**2,735,694**	**2,112,696**	**2,142,475**

Note 20. Accounts payable and accruals

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Trade payables	4,670,872	3,230,448	2,023,152
Advances received	1,432,390	1,461,980	913,090
Advances received from RAO UES of Russia	-	1,120,866	4,995,936
Accounts payable to RAO UES of Russia	-	6,650,594	300,000
Dividends payable (Note 15)	20,972	28,073	1,057,781
Settlements with personnel	863,151	752,071	556,131
Accounts payable in respect of shares issued (Note 31)	6,000,000	-	-
Derivative financial instruments	49,557	-	-
Other accounts payable	3,202,964	1,944,473	1,433,147
Total accounts payable and accruals	**16,239,906**	**15,188,505**	**11,279,237**

Advances received from RAO UES of Russia. As at 31 December 2007 the Group had investment agreements with RAO UES of Russia to finance the construction of various HPP assets located in OJSC Zaramagskie HPPs, OJSC Zelenchukskie HPPs and OJSC Kabbalk HPP. These obligations were settled in 2008.

All accounts payable and accruals are denominated in Russian Rubles.

Trade payables are classified as financial liabilities. Total amount of financial liabilities as at 31 December 2008 comprises RR 28,063,258 thousand (31 December 2007: RR 27,247,616 thousand, 31 December 2006: RR 23,606,097 thousand) and includes, beside trade payables, non-current borrowings and current borrowings and current portion of non-current borrowings (Note 18).

Management believes that the majority of suppliers, balances of which are included into trade payables, comprise a single class, as they have the same characteristics. Those suppliers are mainly providers of repair and maintenance services.

Note 21. Other taxes payable

Other taxes payable represent the following:

	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Value added tax	3,168,708	451,443	359,456
Property tax	1,503,216	500,354	598,518
Unified social tax	235,378	183,968	127,586
Other taxes	302,442	243,954	296,264
Total other taxes payable	**5,209,744**	**1,379,719**	**1,381,824**

Note 22. Revenue

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Sales of electricity (capacity)	102,673,904	76,494,284	48,405,245
Other revenue	4,995,877	4,262,187	5,031,090
Total revenue	**107,669,781**	**80,756,471**	**53,436,335**

Note 23. Operating expenses

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Purchased electricity (capacity)	34,661,041	26,574,491	16,120,068
Electricity distribution expenses	12,415,371	10,993,124	10,426,262
Depreciation of property, plant and equipment	9,332,702	8,457,485	4,292,271
Employee benefit expenses (including payroll taxes, share option plan expenses and pension expenses)	8,132,100	6,181,839	4,708,856
Third parties services, including:			
Services of SO-CDU, NP ATS, CFR, RAO UES	2,416,695	2,494,939	2,951,860
Repairs and Maintenance	2,089,410	1,939,228	1,914,227
Services of subcontracting companies	1,369,382	1,134,817	557,877
Consulting, legal and information expenses	697,718	1,006,957	389,671
Insurance cost	601,284	515,442	323,770
Security expenses	552,455	475,268	200,172
Rent	526,132	510,519	534,323
Transportation expenses	330,396	278,239	191,157
Other third parties services	1,068,263	1,615,592	1,253,682
Taxes other than income tax	5,145,288	3,176,873	2,478,946
Other materials	1,366,978	1,323,953	1,250,193
Write-off and charge of impairment of accounts receivable	1,087,764	505,311	521,462
Water usage expenses	854,683	854,979	1,005,714
Social charges	327,690	584,180	297,232
Loss on disposals of property, plant and equipment, net	303,336	164,417	2,587,178
Other expenses	1,379,526	1,604,305	1,313,319
Total operating expenses	**84,658,214**	**70,391,958**	**53,318,240**

Loss on disposals of property, plant and equipment. Included within loss on disposals of property, plant and equipment in 2006 is a RR 2,335,351 thousand net loss which resulted from a disposal of construction in progress to OJSC Dagautodor. The disposed assets comprised of roads, bridges and other infrastructure under construction in the Republic of Dagestan.

Note 24. Finance cost, net

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Interest income	1,911,063	439,050	175,462
Interest expense	(1,825,088)	(1,727,106)	(864,002)
Finance lease expense	(533,716)	(410,195)	(43,225)
Loss on derivative financial instruments	(394,037)	-	-
Other expense	(653,038)	(126,568)	(84,444)
Finance cost, net	**(1,494,816)**	**(1,824,819)**	**(816,209)**

Note 25. Earnings per share

	Year ended 31 December 2008	Year ended 31 December 2007	Year ended 31 December 2006
Weighted average number of ordinary shares issued (thousand of shares)	215,648,425	148,502,176	124,027,549
(Loss) / profit attributable to the shareholders of the Company (in thousand RR)	(19,955,433)	5,663,018	6,034,402
Weighted average earnings per share – basic and diluted* (in RR)	**(0.0925)**	**0.0381**	**0.0487**

* Share option programme of the Group (Note 6) has no dilutive effect for the periods presented.

Note 26. Derivative financial instruments

To reduce the Group's foreign exchange risk and interest rate risk exposure, in 2008 the Group entered into derivative financial instrument transactions with two foreign banks having an investment grade rating within the range Aa1-Aa3 as assessed by the S&P rating agency on standardised contractual terms and conditions. Derivatives have potentially favourable (assets) or unfavourable (liabilities) conditions as a result of fluctuations in market interest rates, foreign exchange rates or other variables relative to their terms. The aggregate fair values of derivative financial assets and liabilities can fluctuate significantly from time to time.

The table below sets out fair values, at the balance sheet date, of foreign exchange forward contracts and interest rate swap contracts entered into by the Group:

	31 December 2008	
	Assets	Liabilties
Foreign exchange forwards: fair values, at the balance sheet date, of:		
- USD forwards	-	34,085
- Euros forwards	52,496	7,142
- CHF forwards	-	8,330
Interest rate swaps	54,664	451,639
Total	**107,160**	**501,196**
less non-current portion		
Interest rate swaps	-	240,340
Current portion	**107,160**	**260,856**

The full fair value of interest rate swaps is classified as other current assets (Note 14), current and non-current debt (Note 18). The full fair value of foreign exchange forwards is classified as other current assets (Note 14) and accounts payable and accruals (Note 20).

Note 27. Financial risks management

Financial risk factors. The Group activities expose it to a variety of financial risks, including the effects of changes in foreign currency exchange rates, changes in interest rates and the collectibility of receivables. The Group does not have a risk policy in order to hedge its financial exposures.

Currency risk. Electric power produced by the Group is sold on the internal market of the Russian Federation with prices fixed in the currency of the Russian Federation. Hence, the Group does not have significant foreign currency exchange risk. The financial condition of the Company, its liquidity, financing sources and the results of activities do not considerably depend on currency rates as the Group activities are planned to be performed in such a way that its assets and liabilities be denominated in the national currency.

Also the Company acts as a surety on currency obligations of CJSC BoAZ at the rate of 50 percent (the remaining 50 percent are guaranteed by UC RUSAL) and plans to provide funds to make necessary payments by means of financing through the company HydroOGK Aluminium Company Ltd. As foreign currency revenues on the project BEMA are expected not earlier than 2010, the Company's management took a decision to reduce foreign currency risk on the project BEMA (Note 26).

Except for these transactions, the influence of changes in the domestic currency rate as related to foreign currency rates on the financial condition of the Group is estimated as insignificant.

Interest rate risk. The Group's operating profits and cash flows from operating activity are largely not dependent on the changes in market interest rates. The Company obtains borrowings both with fixed and with floating rate and is subject to the risk of interest rate changes. The Group's significant interest bearing liabilities are disclosed in Note 18. The Company obtains loans in the national currency with floating rate, which are established on the basis of the MosPrime rate.

Sensitivity analyses of rates fluctuations for 2008, 2007 and 2006 years based on expected forecasts of rates changes at the date of redemption of exchange commitments indicate if the MosPrime rate increased by 0.5 percent the profit after tax would decrease by RR 29.6 million for the year ended 31 December 2008, 28.5 million for the year ended 31 December 2007 and by RR 8.0 million for the year ended 31 December 2006.

For the purpose of interest risk reduction the Group makes the following arrangements:

- credit market monitoring to identify favourable credit conditions;
- attraction of credit resources at rates lower than the refinancing rate of the Central Bank of the Russian Federation;
- diversification of credit portfolio by attracting of borrowings with fixed rates and floating rates;
- to avoid an uncontrolled increase of interest costs on the borrowings, the Group signed agreements to fix interest rates for interest payments in 2009 - interest rate swaps (Note 26).

Credit risk. Credit risk is the risk of financial loss for the Group in the case of non-fulfillment by the Contractor of the obligations on the financial instrument under the proper contract.

Although collection of receivables could be influenced by economic factors, management believes that there is no significant risk of loss to the Group beyond the provision for impairment of receivables already recorded.

For Group customers there is no independent rating and therefore the Group assesses the credit quality of the customer at the contract execution stage. The Group takes into account the customer's financial position and its credit history. The Group monitors the existing receivables on the ongoing basis in the profile departments and takes actions regularly for their collection.

Cash has been deposited in the financial institutions with no more than minimal exposure to the default risk at the time of account opening. The Board of Directors approved the list of banks for deposits, as well as rules for the placement of deposits. Moreover, the Company constantly evaluates the financial condition, ratings assigned by independent agencies, background and other factors.

The tables in Notes 10, 11 show deposits with banks and other financial institutions and their ratings at the balance sheet date.

Liquidity risk. Prudent liquidity risk management includes maintaining sufficient cash and marketable securities and the availability of funding from an adequate amount of committed credit facilities. The

Company adheres to the balanced model of financing of working capital – both at the expense of short-term sources and long-term sources. Temporarily free funds are placed into short-term financial instruments, mainly bank deposits and bills of exchange. Current liabilities are represented mainly by the accounts payable to suppliers and contractors.

The Company has implemented a control system under its contract conclusion process by introduction and application of typical financial arrangements which include standardised payment structure, payment deadlines, percentage ratio between advance and final settlement, etc. In such a manner Company controls capital maturity.

The table below analyses the Group's financial liabilities (including interest accrued) into relevant maturity groupings based on the remaining period at the balance sheet to the contractual maturity date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows. Balances due within 12 months equal their discounted balances.

	Less than 1 year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	More than 5 years
At 31 December 2008				
Loans and borrowings (Note 18)	1,312, 824	240,340	10,086,273	8,670,381
Accounts payable (Note 20)	4,670,872	-	-	-
At 31 December 2007				
Loans and borrowings (Note 18)	1,566,274	479,849	5,174,923	12,894,393
Promissory notes (Note 18)	295,840	-	-	-
Accounts payable (Note 20)	3,230,448	-	-	-
At 31 December 2006				
Loans and borrowings (Note 18)	2,285,493	500,000	5,471,269	9,953,260
Promissory notes (Note 18)	2,643,313	-	-	-
Accounts payable (Note 20)	2,023,152	-	-	-

Reconciliation of classes of financial instruments with measurement categories

For the purposes of measurement, IAS 39, Financial Instruments: Recognition and Measurement, classifies financial assets into the following categories: (a) loans and receivables; (b) available-for-sale financial assets; (c) financial assets held to maturity and (d) financial assets at fair value through profit or loss (hereinafter referred to as "FVTPL").

The following table provides a reconciliation of classes of financial assets with these measurement categories as at 31 December 2008:

	Loans and receivables	Available-for-sale investments	Assets at fair value through the profit and loss	Total
ASSETS				
Other non-current assets (Note 10)				
Promissory notes and deposits	11,942,734	-	-	11,942,734
Long-term loans receivable	213,243	-	-	213,243
Available-for sale investments (Note 9)		2,011,215	-	2,011,215
Trade and other receivables (Note 12)				
Trade receivables	6,363,168	-	-	6,363,168
Promissory notes receivable	8,647,698	-	-	8,647,698
Other current assets (Note 14)				
Promissory notes and deposits	4,727,041		-	4,727,041
Derivative financial instruments	-	-	107,160	107,160
Cash and cash equivalents (Note 11)				
Cash and cash equivalents	24,837,862	-	-	24,837,862
TOTAL FINANCIAL ASSETS	**56,731,746**	**2,011,215**	**107,160**	**58,850, 121**
NON-FINANCIAL ASSETS	-	-	-	**367,520,978**
TOTAL ASSETS	**56,731,746**	**2,011,215**	**107,160**	**426,371,099**

The following table provides a reconciliation of classes of financial assets with these measurement categories as at 31 December 2007:

	Loans and receivables	Available-for-sale investments	Total
ASSETS			
Other non-current assets (Note 10)			
Long-term loans receivable	600,994	-	600,994
Available-for sale investments (Note 9)	-	102,504	102,504
Trade and other receivables (Note 12)			
Trade receivables	3,419,220	-	3,419,220
Promissory notes receivable	7,576,764	-	7,576,764
Other current assets (Note 14)			
Promissory notes	3,152,753	-	3,152,753
Cash and cash equivalents (Note 11)			
Cash and cash equivalents	8,266,748	-	8,266,748
TOTAL FINANCIAL ASSETS	**23,016,479**	**102,504**	**23,118,983**
NON-FINANCIAL ASSETS			**290,427,378**
TOTAL ASSETS	**23,016,479**	**102,504**	**313,546,361**

The following table provides a reconciliation of classes of financial assets with these measurement categories as at 31 December 2006:

	Loans and receivables	Available-for-sale investments	Total
ASSETS			
Other non-current assets (Note 10)			
Long-term loans receivable	531,250	-	531,250
Available-for sale investments (Note 9)	-	20,499	20,499
Trade and other receivables (Note 12)			
Trade receivables	1,618,638	-	1,618,638
Promissory notes receivable	7,974,284	-	7,974,284
Other current assets (Note 14)			
Promissory notes	424,329	-	424,329
Cash and cash equivalents (Note 11)			
Cash and cash equivalents	6,604,333	-	6,604,333
TOTAL FINANCIAL ASSETS	**17,152,834**	**20,499**	**17,173,333**
NON-FINANCIAL ASSETS			**151,832,955**
TOTAL ASSETS	**17,152,834**	**20,499**	**169,006,288**

Note 28. Capital risk management

Capital risk management relates to the compliance with the Russian legislation and credit policy implementation to maintain an optimal capital structure and reduce the cost of capital.

The following capital requirements have been established for joint stock companies by the legislation of the Russian Federation:

- share capital can not be lower than 1,000 minimum shares on the date of the company registration;
- if the share capital of the entity is greater than statutory net assets of the entity, such entity must decrease its share capital to the value not exceeding its net assets;
- if the minimum allowed share capital is greater than statutory net assets of the entity, such entity is subject to liquidation.

As at 31 December 2008 the Group was in compliance with the above share capital requirements.

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going

concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

Consistent with other in the industry, the Group monitors capital on the basis of the gearing ratio, and ensures that the ratio is not more than 1.0. This ratio is calculated as debt divided by total capital. Debt is calculated as total borrowings, as shown in the consolidated balance sheet. Total capital is calculated as equity, as shown in the consolidated balance sheet. Gearing ratios were 0.07 as at 31 December 2008, 0.10 and 0.17 as at 31 December 2007 and 2006, respectively.

The Group's policy of capital risk management is based on the following financial ratios: debt to EBITDA ratio, interest payments coverage by EBITDA, and debt coverage by revenue. EBITDA equal to earnings before the deduction of interest expense and financing items, non-cash impairment and disposal charges, income taxes and depreciation.

The debt to EBITDA ratios were 0.73 as at 31 December 2008, 1.26 and 2.87 as at 31 December 2007 and 2006, respectively.

Interest payments coverage by EBITDA were 13.65 for year ended 31 December 2008, 8.94 and 8.29 for years ended 31 December 2007 and 2006, respectively.

Debt coverage by revenue were 0.22 as at 31 December 2008, 0.30 and 0.40 as at 31 December 2007 and 2006, respectively.

Note 29. Commitments

Social commitments. Group entities contribute to the maintenance and upkeep of the local infrastructure and the welfare of its employees, including contributions toward the development and maintenance of housing, hospitals, transport services, recreation and other social needs in the geographical areas in which it operates.

Capital commitments. In May 2006 RAO UES of Russia, the Company and RUSAL Group concluded an agreement on the mutual financing, construction and exploitation of Boguchanskaya HPP and the Boguchansky Aluminium Plant (Note 2). Both RusHydro Group and RUSAL Group have committed to finance the construction on the basis of mutual parity. The total investment to be contributed by the RusHydro and RUSAL Groups amounts to RR 132,123 million from 2008 to 2012 in accordance with the Company's investment programme. The Group contributed RR 15,071 million in 2008. The first line of Boguchanskaya HPP is planned to be put into operation in 2010.

Other future capital expenditures in accordance with contractual obligations amounted to RR 31,597,614 thousand at 31 December 2008, RR 7,595,548 thousand at 31 December 2007 and RR 8,375,467 thousand at 31 December 2006. The major part of future capital expenditures under contractual obligations as at 31 December 2008 are related to the following hydro power stations: Zagorskaya HAEPP-2 in the amount of RR 13,972,187 thousand, mainly due to the construction of the station, SShHPP in the amount of RR 5,575,516 thousand, mainly due to the construction of the coast spillway, Saratovskaya HPP in the amount of RR 3,647,691 thousand, mainly due to the supply of hydroturbines.

Note 30. Contingencies

Political environment. The operations and earnings of Group entities continue, from time to time and in varying degrees, to be affected by political, legislative, fiscal and regulatory developments, including those related to environmental protection, in the Russian Federation.

Insurance. The Group holds limited insurance policies in relation to its assets, operations, public liability or other insurable risks. Accordingly, the Group is exposed for those risks for which it does not have insurance.

Legal proceedings. Group entities are party to certain legal proceedings arising in the ordinary course of business. In the opinion of management, there are no current legal proceedings or other claims outstanding, which, upon final disposition, will have a material adverse effect on the position of the Group.

Tax contingencies. Russian tax, currency and customs legislation is subject to varying interpretation, and changes, which can occur frequently. Management's interpretation of such legislation as applied to the transactions and activity of the Group may be challenged by the relevant regional and federal authorities, in particular the way of accounting for tax purposes of some income and expenses of the Group as well as deductibility of input VAT from suppliers and contractors. Recent events within the Russian Federation suggest that the tax authorities may be taking a more assertive position in their interpretation of the legislation and assessments. As a result, significant additional taxes, penalties and interest may be assessed. Fiscal periods remain open to review by the authorities in respect of taxes for three calendar years preceding the year of review. Under certain circumstances review may cover longer periods.

Due to the fact, that the tax and other legislation do not fully cover all the aspects of the Group reorganisation, there might be respective legal and tax risks.

As at 31 December 2008 management believes that its interpretation of the relevant legislation is appropriate and the Group's tax, currency and customs positions will be sustained.

Due to completion of the Company's reorganisation in the form of the legal merger, the Company is a legal successor for litigations of the merged entities including those with tax authorities.

Environmental matters. Group entities and their predecessor entities have operated in the electric power industry in the Russian Federation for many years. The enforcement of environmental regulation in the Russian Federation is evolving and the enforcement posture of government authorities is continually being reconsidered. Group entities periodically evaluate their obligations under environmental regulations.

Potential liabilities might arise as a result of changes in legislation and regulation or civil litigation. The impact of these potential changes cannot be estimated but could be material. In the current enforcement climate under existing legislation, management believes that there are no significant liabilities for environmental damage.

Guarantees. The Company provided certain counterparties with guarantees in respect to the following amounts of borrowings taken by the Group's related parties:

Name of counterparty	Debtor	Nature of relationship	31 December 2008	31 December 2007	31 December 2006
Barclays Bank PLC	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	7,638,904	6,712,212	-
OJSC Bank of Moscow	LLC IR Leasing	None	1,423,191	1,423,191	1,423,191
OJSC Bank of Moscow	OJSC Hanti-Mansiiskaya leasing company Otkritie	None	491,370	491,370	491,370
AREVA T&D S.A.	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	1,374,122	-	-
SOLIOS Environment SA	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	774,352	-	-
CJSC Commerzbank (Euroasia)	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	166,648	-	-
BROCHOT SA	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	40,859	-	-
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	CSJC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	18,569	-	
Total			**11,928,015**	**8,626,773**	**1,914,561**

In March 2007 the Company issued a guarantee for a loan of USD 520 million raised by OJSC Boguchansky Aluminium Plant to finance BEMA (Note 2). The loan period is 3 years and the average interest rate is LIBOR + 0.825%. The managers and underwriters of the loan are ABN Amro, Barclays, Calyon and Sberbank of Russia. The raised borrowings are used for construction of Boguchansky Aluminium Plant and completion of Boguchanskaya HPP. The Company's guarantee provides for 50 percent of the borrower's liabilities under the loan agreement; the remaining 50 percent of liabilities are secured by the guarantee and surety provided by the RUSAL Group entities. The fair value of the guarantees was assessed as at 31 December 2008 and a liability in the amount of RR 103 million was recognised.

The Group issued guarantees for two loans raised by OJSC Hanti-Mansiiskaya leasing company Otkritie and LLC IR Leasing to finance equipment purchases for the Group. The interest rate on the loans is 11%. The

loans will be repaid in 2010 and 2009, respectively. Fair value of the guarantees was assessed as at 31 December 2008 and a liability in the amount of RR 58 million was recognised.

Remaining guarantees were issued to suppliers for future equipment's deliveries.

Note 31. Subsequent events

Additional share issues

At an extraordinary general meeting of shareholders on 17 November 2008 (the minutes №2 dated 20 November 2008) the shareholders took a decision to increase the share capital of the Company by means of the placement of 10,000,000,000 additional personal ordinary shares with a par value of RR 1.00 each totaling RR 10,000,000 thousand through open subscription with a cash consideration. On 18 November 2008 (the minutes №67 dated 20 November 2008) the Board of directors approved the decision of the additional issuance of shares and determined a placement price of additional shares.

On 2 December 2008 the Federal Service for Financial Markets of Russia registered the additional issuance of 10,000,000,000 additional personal ordinary shares with №1-01-55038-E-036D. The placement deadline was 20 February 2009 or a date of the placement of the last share, depending on which date was earlier.

In December 2008 under the placement of shares the Russian Federation represented by Federal Agency for the Administration of State Property obtained 6,000,000,000 Company's shares using the preemptive right (Note 1).

On 23 January 2009 the Board of directors approved the possibility to acquire 3,998,000,000 shares by the Russian Federation represented by Federal Agency for the Administration of State Property under this issuance of additional shares.

In February 2009 under the placement of shares the Russian Federation represented by Federal Agency for the Administration of State Property obtained 3,998,000,000 Company's shares.

The report on results of the additional issuance of shares of the Company was registered by Federal Service for Financial Markets of Russia on 19 March 2009, prior to the statutory registration the shares issued were recorded within accounts payable and accruals (Note 20). As a result of the placement of additional shares the total number of placed shares of the Company was 255,014,018,667 ordinary shares with a par value of RR 1.00 each.

The extraordinary general meeting of shareholders on 17 November 2008 (the minutes №2 dated 20 November 2008) also took a decision to increase the share capital by means of the placement of 16,000,000,000 additional personal ordinary shares with a par value of RR 1.00 each totaling RR 16,000,000 thousand through open subscription with a cash consideration. At the meeting of the Board of directors on 11 March 2009 (the minutes №73 dated 12 March 2009) the placement price of the additional shares with a par value of 1.00 each was determined and the decision to issue additional shares and the prospectus of shares of the Company. The state registration of the decision to issue additional shares and the prospectus of shares is planned in the second quarter of 2009.

Other

Federal Anti-Monopoly Service (the decision №AG/1562 dated 21 January 2009) satisfied a request of OJSC INTER RAO UES concerning the acquisition of shares of OJSC WGC-1 in trust management including those owned by the Company. In February 2009 the Company's Board of directors (the minutes №72 dated 2 March 2009) approved an agreement of trust management of the rights on the shares of WGC-1 with OJSC INTER RAO UES. This agreement was signed on 12 March 2009.

On 23 January 2009 the Board of Directors of the Company approved an Investment Programme for 2009 in the total amount of RR 79,343 million. The Programme presumed 145 MW of generating capacity to be installed. On 9 April 2009 the Government of the Russian Federation revised the Investment Programme to 64,856 million and 74 MW of generating capacity to be installed.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемых комбинированных балансов ОАО «РусГидро» и его дочерних обществ (далее – «Группа») на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года, комбинированных и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, комбинированных и консолидированных отчетов об изменениях в капитале и комбинированных и консолидированных отчетов о движении денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация

15 мая 2009 г.

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Бухгалтерский баланс за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	337 117 452	271 578 940	142 869 195
Инвестиции в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	8	15 799 183	6 105 985	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	2 011 215	102 504	20 499
Прочие внеоборотные активы	10	14 990 718	2 488 141	1 968 660
Итого внеоборотные активы		**369 918 568**	**280 275 570**	**144 858 354**
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	11	24 837 862	8 266 748	6 604 333
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	25 685 109	20 785 306	16 063 708
Товарно-материальные запасы	13	1 035 211	1 020 329	993 217
Прочие оборотные активы	14	4 894 349	3 198 408	486 676
Итого оборотные активы		**56 452 531**	**33 270 791**	**24 147 934**
ИТОГО АКТИВЫ		**426 371 099**	**313 546 361**	**169 006 288**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	15	245 014 059	156 864 374	140 954 760
Собственные выкупленные акции	15	(8 172 275)	(5 427 507)	-
Эмиссионный доход	15	12 005 099	12 005 099	391 080
Резерв, связанный с присоединением	15	(77 449 212)	(40 249 247)	(39 473 786)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		171 238 173	85 858 152	3 061 546
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**342 635 844**	**209 050 871**	**104 933 600**
Доля меньшинства		**976 352**	**29 129 055**	**21 208 867**
ИТОГО КАПИТАЛ		**343 612 196**	**238 179 926**	**126 142 467**
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	16	34 819 008	32 561 956	6 408 017
Долгосрочные заемные средства	18	20 015 485	20 839 133	16 396 769
Прочие долгосрочные обязательства	19	2 735 694	2 112 696	2 142 475
Итого долгосрочные обязательства		**57 570 187**	**55 513 785**	**24 947 261**
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	3 376 901	3 178 035	5 186 176
Кредиторская задолженность и начисления	20	16 239 906	15 188 505	11 279 237
Текущие обязательства по налогу на прибыль		362 165	106 391	69 323
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	5 209 744	1 379 719	1 381 824
Итого краткосрочные обязательства		**25 188 716**	**19 852 650**	**17 916 560**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**82 758 903**	**75 366 435**	**42 863 821**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**426 371 099**	**313 546 361**	**169 006 288**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Отчет о прибылях и убытках за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Доходы от текущей деятельности	22	107 669 781	80 756 471	53 436 335
Расходы по текущей деятельности	23	(84 658 214)	(70 391 958)	(53 318 240)
(Убыток)/ восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	7	(32 552 821)	-	14 971 413
(Убыток) / прибыль от текущей деятельности		**(9 541 254)**	**10 364 513**	**15 089 508**
Финансовые расходы, за вычетом доходов	24	(1 494 816)	(1 824 819)	(816 209)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 464 323)	-	-
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	(1 531 348)	(119 309)	-
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Расходы по налогу на прибыль	16	(448 557)	(2 949 364)	(6 649 609)
(Убыток) / прибыль за период		**(19 480 298)**	**5 471 021**	**7 623 690**
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»		(19 955 433)	5 663 018	6 034 402
Доле меньшинства		475 135	(191 997)	1 589 288
(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	(0,0925)	0,0381	0,0487
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное	25	215 648 425	148 502 176	124 027 549

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:				
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Износ основных средств	7, 23	9 332 702	8 457 485	4 292 271
Убыток от выбытия основных средств	23	303 336	164 417	2 587 178
Проценты к уплате, за вычетом процентов к получению	2	1 494 816	1 824 819	816 209
Поступления от выбытия дочерней компании в совместно-контролируемую компанию		-	(270 565)	-
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности		1 087 764	505 311	521 462
Начисление / (восстановление) резерва от экономического обесценения основных средств	7	32 552 821	-	(14 971 413)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	6 464 323	-	-
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		1 531 348	119 309	-
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций	6	749 994	268 405	-
Расходы по пенсиям		478 481	194 803	736 128
Прочие		389 630	(452 705)	(403 587)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**35 353 474**	**19 231 664**	**7 851 547**
Изменения в оборотном капитале:				
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 294 172)	(4 752 848)	(8 522 746)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов		2 715 784	(516 768)	755 340
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		77 625	(189 620)	(3 951)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		86 337	(181 963)	631 884
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		3 167 501	8 965 768	(4 182 077)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам		5 760 178	(205 739)	(268 325)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		1 176 309	(1 032 929)	(178 447)
Налог на прибыль уплаченный		(11 422 296)	(4 283 309)	(2 298 578)
Итого поступление / (использование) денежных средств от текущей деятельности		**27 620 740**	**17 034 256**	**(6 215 353)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
Поступления от продажи основных средств		34 494	229 230	25 528
Приобретение основных средств		(25 354 163)	(32 308 097)	(20 834 630)
Приобретение векселей и прочих краткосрочных инвестиций		(7 549 261)	(4 120 047)	(430 190)
Приобретение компаний под общим контролем		(1 820 784)	-	-
Приобретение дочерних компаний от независимых сторон за вычетом полученных денежных средств		(1 297 241)	-	-
Займы выданные		-	(311 680)	(140 000)
Поступления от продажи инвестиций		980 274	1 503	-
Поступления от погашения выданного займа		60 000	174 923	-
Проценты полученные		1 924 069	451 169	-
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		**(33 022 612)**	**(35 882 999)**	**(21 379 292)**

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
Поступления по краткосрочным заемным средствам		24 671 748	16 285 320	5 407 567
Поступления по долгосрочным заемным средствам		150 000	1 500 000	14 300 000
Погашение займов		(4 596 127)	(9 899 514)	(7 268 965)
Проценты уплаченные		(1 544 163)	(1 660 803)	(902 731)
Дивиденды, выплаченные РАО «ЕЭС России»		-	(2 049 054)	(1 004 402)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(7 758)	(609 442)	(312 748)
Поступления от эмиссии акций		6 013 971	26 637 507	20 990 000
Выкуп собственных акций		-	(5 427 507)	-
Приобретение обществом РАО «ЕЭС России» акций дополнительного выпуска дочерних компаний Группы		-	-	892 427
Авансы, полученные от РАО «ЕЭС России» по инвестиционным контрактам		-	4 344	1 291 358
Возмещение авансовых платежей, полученных от РАО «ЕЭС России» по инвестиционным контрактам		(625 866)	(3 760 442)	(834 520)
Платежи по финансовому лизингу		(2 088 819)	(509 251)	(343 693)
Итого поступление денежных средств по финансовой деятельности		**21 972 986**	**20 511 158**	**32 214 293**
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**16 571 114**	**1 662 415**	**4 619 648**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**8 266 748**	**6 604 333**	**1 984 685**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**24 837 862**	**8 266 748**	**6 604 333**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении капитала за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года

(в тыс. российских рублей)

	Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Капитал, относимый на счет акционеров ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2006 года	**103 951 323**	**-**	**-**	**(21 944 450)**	**-**	**(1 111 657)**	**80 895 216**	**18 522 241**	**99 417 457**
Прибыль за период	-	-	-	-	-	6 034 402	6 034 402	1 589 288	**7 623 690**
Итого доход, признанный за 2006 год	-	-	-	-	-	6 034 402	6 034 402	1 589 288	**7 623 690**
Выпуск акций (Примечание 15)	37 003 437	-	391 080	(17 149 516)	-	-	20 245 001	-	**20 245 001**
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(82 733)	(82 733)	1 526 549	**1 443 816**
Приобретение дочернего общества (Примечание 15)	-	-	-	(206 593)	-	-	(206,593)	-	**(206 593)**
Влияние формирования отдельной отчетности выделенных предприятий (Примечание 15)	-	-	-	(173 227)	-	-	(173 227)	-	**(173 227)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(1 778 466)	(1 778 466)	(429 211)	**(2 207 677)**
На 31 декабря 2006	**140 954 760**	**-**	**391 080**	**(39 473 786)**	**-**	**3 061 546**	**104 933 600**	**21 208 867**	**126 142 467**
На 1 января 2007	**140 954 760**	**-**	**391 080**	**(39 473 786)**	**-**	**3 061 546**	**104 933 600**	**21 208 867**	**126 142 467**
Переоценка основных средств, за вычетом отложенных налогов (Примечание 7)	-	-	-	-	74 190 300	-	74 190 300	13 978 481	**88 168 781**
Чистый доход, отнесенный на капитал	-	-	-	-	74 190 300	-	74 190 300	13 978 481	**88 168 781**
Прибыль за период	-	-	-	-	-	5 663 018	5 663 018	(191 997)	**5 471 021**
Итого доход, признанный за 2007 год	-	-	-	-	74 190 300	5 663 018	79 853 318	13 786 484	**93 639 802**
Выпуск акций (Примечание 15)	15 909 614	-	11 614 019	(750 260)	-	-	26 773 373	-	**26 773 373**
План поощрения сотрудников опционами на приобретение акций (Примечание 6)	-	-	-	-	-	268 405	268 405	-	**268 405**
Приобретение собственных акций (Примечание 15)	-	(5 427 507)	-	-	-	-	(5 427 507)	-	**(5 427 507)**
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемую компанию (Примечание 2 и Примечание 15)	-	-	-	-	(218 395)	2 598 803	2 380 408	(2 380 408)	-
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	(25 201)	-	1 534 528	1 509 327	(3 104 344)	**(1 595 017)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(1 240 053)	(1 240 053)	(381 544)	**(1 621 597)**
На 31 декабря 2007	**156 864 374**	**(5 427 507)**	**12 005 099**	**(40 249 247)**	**73 971 905**	**11 886 247**	**209 050 871**	**29 129 055**	**238 179 926**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении капитала за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года

(в тыс. российских рублей)

	Акционерный капитал состоящий из обыкновенных акций	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Капитал относимый на счет акционеров ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2008	**156 864 374**	**(5 427 507)**	**12 005 099**	**(40 249 247)**	**73 971 905**	**11 886 247**	**209 050 871**	**29 129 055**	**238 179 926**
Изменение ставки налога на прибыль (Примечание 7)	-	-	-	-	4 622 059	-	4 622 059	-	**4 622 059**
Переоценка основных средств, за вычетом отложенных налогов (Примечание 7)	-	-	-	-	58 846 669	-	58 846 669	265 986	**59 112 655**
Изменение стоимости чистых активов в зависимых предприятиях (Примечание 8)	-	-	-	-	-	237 109	237 109	-	**237 109**
Чистый доход, отнесенный на капитал	-	-	-	-	63 468 728	237 109	63 705 837	265 986	**63 971 823**
Убыток за период	-	-	-	-		(19 955 433)	(19 955 433)	475 135	**(19 480 298)**
Итого доход, признанный за 2008 год	-	-	-	-	63 468 728	(19 718 324)	43 750 404	741 121	**44 491 525**
Выпуск акций (Примечание 15)	88 149 685	(2 744 768)	-	(33 789 018)	13 857 936	26 075 863	91 549 698	(28 581 425)	**62 968 273**
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций (Примечание 6)	-		-	-	-	749 994	749 994	-	**749 994**
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	-	-	1 150 248	1 150 248	(318 548)	**831 700**
Приобретение дочерних обществ (Примечание 15)	-	-	-	(3 410 947)	-	(204 424)	(3 615 371)	6 949	**(3 608 422)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	-	-	(800)	**(800)**
На 31 декабря 2008	**245 014 059**	**(8 172 275)**	**12 005 099**	**(77 449 212)**	**151 298 569**	**19 939 604**	**342 635 844**	**976 352**	**343 612 196**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро» - далее по тексту «Общество») учреждено 26 декабря 2004 года единственным учредителем – Российским Акционерным Обществом «Единая энергетическая система России» (далее по тексту РАО «ЕЭС России») по Решению Совета Директоров РАО «ЕЭС России» от 24 декабря 2004 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11 июля 2001 года «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года и № 1367-р от 25 октября 2004 года.

Группа «РусГидро» (далее по тексту «Группа») осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, осуществления эффективной эксплуатации энергетического оборудования, централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоения возобновляемых источников электрической энергии.

Основными видами деятельности Группы являются производство и реализация электроэнергии (мощности), поставка и получение электрической энергии, обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции, осуществление инвестиционной деятельности.

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Группа включает в себя Общество с 20 филиалами в Российской Федерации, дочерние и зависимые компании, а также совместно контролируемые предприятия. Информация о крупнейших дочерних обществах Группы представлена в Примечании 2. Информация о зависимых и совместно контролируемых предприятиях Группы представлена в Примечании 8.

Обыкновенные акции Общества обращаются на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и Фондовой бирже РТС.

Условия ведения деятельности Группы. Российской Федерации присущи некоторые черты развивающегося рынка, в том числе сравнительно высокая инфляция. Несмотря на большой экономический рост за последние годы, финансовая ситуация на российских рынках существенно ухудшилась в 2008 году, особенно в 4 квартале. В результате, в том числе, неустойчивости мировых финансовых и товарных рынков, произошел существенный обвал российского фондового рынка, начиная с середины 2008 года. С сентября 2008 года возросла волатильность валютного рынка, и российский рубль девальвировал относительно некоторых основных валют. Официальный курс доллара США, устанавливаемый Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ), вырос с 25,37 рубля на 1 октября 2008 года до 29,38 рубля на 31 декабря 2008 года.

Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Менеджмент компании не в состоянии предусмотреть все варианты развития событий, которые могли бы оказать влияние на энергетический сектор, и, следовательно, оценить их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое положение Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2008 года государству фактически принадлежало 61,32% (*) голосующих обыкновенных акций Общества (на 31 декабря 2007 года РАО «ЕЭС России» (которое контролировалось государством) принадлежало 96,16% голосующих обыкновенных акций Общества, а государству принадлежало 1,84% на 31 декабря 2006 года РАО «ЕЭС России» – 100%). В число потребителей электроэнергии Группы входят предприятия, контролируемые государством (см. Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- свое представительство в Совете директоров Компании;
- регулирование тарифов на рынке оптовой реализации электроэнергии;
- согласования инвестиционных объектов и источников финансирования инвестиционных объектов и контроля над проведением инвестиционной программы Общества,
- действующего антимонопольного законодательства.

Федеральная служба по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») регулирует тарифы на электрическую энергию посредством установления максимального уровня тарифов для конечных потребителей и тарифов для оптовых рынков. Региональные службы по тарифам (далее по тексту «РСТ») устанавливают тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей и тарифы на передачу электроэнергии по низковольтным сетям для сбыта на региональных розничных рынках. Несмотря на то что некоторая доля объема электроэнергии продается по свободным ценам, тарифы на основную часть электрической энергии, реализуемой компаниями Группы, определяются на основе нормативных документов по выработке электрической энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Инвестиционная программа Группы согласовывается государственными регулирующими органами: Министерством энергетики Российской Федерации (ранее Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации), Министерством экономического развития и ФСТ.

Инвестиционная программа Группы определена в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, и принята за основу программы инвестирования в сектор Правительством Российской Федерации 19 января 2007 года (одобрена распоряжением Правительства Российской Федерации №215-р от 22 февраля 2008 года).

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства Российской Федерации №27 от 3 августа 2006 года) финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007 и 2008 годах осуществлялось путем включения целевых инвестиционных средств в выручку от реализации электроэнергии и мощности на оптовый рынок.

Как указано выше, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли. В настоящий момент российская электроэнергетика находится в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой компании электроэнергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. 28 июня 2008 года Постановлением Правительства Российской Федерации №476 утверждены правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ). В соответствии с указанными изменениями, начиная с 1 июля 2008 года, мощности сверх объемов, предусмотренных по регулируемым договорам, а также все новые генерирующие мощности, участвуют в оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

(*) Процент владения был рассчитан с учетом дополнительных акций выпущенных в пользу Правительства Российской Федерации в количестве 6 000 000 000 штук, которые увеличили долю государства в уставном капитале Общества на 0,95%. Акции, оплаченные в декабре 2008 года, зарегистрированы в марте 2009 года (Примечание 31).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации реализация мощности может осуществляться несколькими способами, в т.ч. заключением двухсторонних договоров на продажу электрической энергии и мощности между участниками оптового рынка.

Таким образом, с 1 июля 2008 года до 25% электроэнергии может продаваться по рыночным ценам, и график либерализации рынка мощности совпадет с графиком либерализации рынка электроэнергии, который утвержден Постановлением Правительства Российской Федерации №643. К 1 января 2011 года 100% электроэнергии и мощности будут продаваться по свободным ценам. В настоящее время график либерализации рынка может быть пересмотрен.

Создание и реорганизация Группы.

По состоянию на дату создания Общества РАО «ЕЭС России» внесло в уставный капитал Общества (Примечание 15):

- акции дочерних обществ: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П. С. Непорожнего», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Каббалк ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВГЭС», ОАО «УК ГидроОГК»;
- денежные средства.

30 сентября 2005 года решением Совета директоров РАО «ЕЭС России» была утверждена Целевая модель Общества. В результате завершения ее формирования Общество представляет собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними компаниями, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества должна составить не менее 50% + 1 акция.

В августе 2006 года в процессе дальнейшей реорганизации отрасли РАО «ЕЭС России» произвело следующие вложения в Общество в обмен на акции дополнительной эмиссии (Примечание 15):

- акции дочерних обществ: ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «НИИЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Зеленчукские ГЭС»;
- активы Новосибирской ГЭС;
- денежные средства;
- прочие активы.

27 апреля 2007 года Совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил схему ускоренной консолидации Общества в единую операционную компанию, которая предусматривает следующие этапы:

Этап 1. Дополнительный выпуск акций Общества в 2007 году:

25 мая 2007 года Советом директоров РАО «ЕЭС России» было принято решение об увеличении уставного капитала.

Отчет о результатах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам Российской Федерации 1 ноября 2007 года. В результате было размещено 15 909 613 920 дополнительных акций (Примечание 15).

В октябре 2007 года РАО «ЕЭС России» и Российская Федерация произвели оплату дополнительного выпуска акций.

Вклад РАО «ЕЭС России» был внесен в виде:

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

- акций дочерних обществ: ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК» (ГГК – Гидрогенерирующая компания), ОАО «Геотерм» (Примечание 15);
- акций других компаний: ОАО «Вилюйская ГЭС-3», ОАО «Красноярская ГЭС» (Примечание 9);
- денежных средств.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом произвела вклад денежными средствами.

Этап 2. Реорганизация Общества в 2008 году:

9 января 2008 года к Обществу были присоединены следующие компании:

ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П. С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго» ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Каббалк ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВГЭС», ЗАО «ЭОЗ», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» (Примечание 2).

1 июля 2008 г. произошло разделение РАО «ЕЭС России», в результате которого акции Общества, находящиеся на балансе РАО «ЕЭС России», были распределены между ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» (в доле, принадлежащей государству в РАО «ЕЭС России») и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК» в доле, принадлежавшей миноритариям в РАО «ЕЭС России»).

01 июля 2008 г. произошло присоединение ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК» , ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО Каскад НЧГЭС» к Обществу. Присоединение произошло путем конвертации дополнительно выпущенных акций Общества в акции ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС». В соответствии с условиями договора о присоединении собственные акции, поступившие в распоряжение Общества и неиспользованные для конвертации акций присоединившихся компаний, были погашены (аннулированы) в течение 2008 года.

В результате реорганизации Общество получило нижеследующие инвестиции:

- акции дочерних компаний: ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Ленгидропроект»;

- акции ассоциированных компаний – ОАО «ОГК-1», ОАО «ГВЦ Энергетики», ОАО «УЭУК»;

- прочие инвестиции.

Сезонный характер деятельности. Производство электроэнергии зависит от погодных условий и водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии значительно выше, чем в осенне-зимний период. Спрос на электроэнергию также зависит от времени года и климатических условий. Сезонный характер производства электроэнергии оказывает существенное влияние на объемы вырабатываемой и приобретаемой Группой электроэнергии.

Недавние факты неустойчивости глобального финансового рынка. В результате мирового финансового и экономического кризиса, который начался в середине 2007 года, среди прочего, произошло снижение уровня финансирования на рынках капитала, уровня ликвидности в банковском и прочих секторах экономики, а также повышение ставок межбанковского кредитования и очень высокую неустойчивость на фондовых и валютных рынках. Неопределенность на мировом финансовом рынке привела к банкротству банков и прочих

корпораций и спасению от разорения банков в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и других странах. Влияние продолжающегося мирового финансово и экономического кризиса в полной мере предугадать или быть готовым к нему трудно.

С августа 2007 года объемы средств, которые можно привлечь на рынках в качестве финансирования, существенно сократились. Сложившаяся ситуация может повлиять на возможность Группы привлекать новые кредиты и займы, а также рефинансировать уже имеющиеся кредиты и займы на тех же условиях, на которых они были получены.

Неопределенность на мировом финансовом рынке в сочетании с другими, специфическими для России факторами в течение 2008 года привела к высокой волатильности российского фондового рынка и периодическому введению значительно более высоких (по сравнению с обычным уровнем) ставок на рынке межбанковского кредитования.

Сложившаяся экономическая ситуация в мировой и российской экономике, а также прогнозируемое снижение ВВП могут повлиять на уровень потребления электроэнергии. В соответствии с этим, Правительство Российской Федерации может пересмотреть прогноз социально-экономического развития на 2009-2012 годы, что может повлиять на изменение сроков либерализации оптового рынка и планы по индексации тарифов на электроэнергию.

Любое изменение сроков либерализации оптового рынка и планы по индексации тарифов могут отразиться на выручке Группы. Финансовая и экономическая среда может оказать влияние и на положение дебиторов Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Ухудшение условий осуществления деятельности дебиторов Группы может оказать влияние на прогнозы менеджмента в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения финансовых и нефинансовых активов. В объемах доступной информации руководство надлежащим образом учло оценки ожидаемых будущих потоков денежных средств при оценке обесценения дебиторской задолженности (Примечание 12), основных средств (Примечание 7), финансовых активов имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9), инвестиций в зависимые и совместно-контролируемые общества (Примечание 8).

В связи с общей экономический ситуацией могут быть скорректированы объемы финансирования и сроки инвестиционных программ энергетических компаний в соответствии с утвержденной в 2007 году генеральной схемой размещения объектов, которая была рассчитана на основе прогнозных темпов роста потребления, достичь которых в новых условиях не представляется возможным.

В условиях сокращения финансирования Менеджмент компании при формировании скорректированной инвестиционной программы оценил риски по возможному спросу и потреблению электроэнергии, которую будет производить станция после ввода в эксплуатацию, а также возможность исполнения обязательств инвесторами.

В результате корректировки инвестиционной программы Общества, в том числе в части уменьшения объемов государственного финансирования через дополнительную эмиссию Общества, были сокращены расходы на строительство новых гидроэлектростанций, передвинуты сроки вводов по некоторым проектам, кроме инвестиционных проектов которые являются приоритетными. К приоритетным инвестиционным проектам были отнесены проекты, которые находятся на завершающей стадии строительства и близки к вводу в эксплуатацию.

Таким образом, инвестиционная программа Общества адаптирована к действительной экономической ситуации.

В соответствии с МСФО (IAS) 16, переоценка справедливой стоимости основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) производится с достаточной регулярностью во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется при использовании справедливой стоимости на отчетную дату. В отсутствие рыночных индикаторов справедливая стоимость основного средства рассчитывается на основе амортизированной восстановительной стоимости. На отчетную дату в соответствии с моделью учета по переоценке руководство определило балансовую стоимость основных средств (за исключением НЗС, офисных зданий и земли) на основе восстановительной стоимости (Примечания 4, 7).

Менеджмент компании не имеет возможности в полной мере оценить воздействие на финансовое положение Группы в результате продолжающегося кризиса. Но при этом, Менеджмент компании считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего роста, в том числе мероприятия по повышению операционной эффективности и эффективности инвестиционных проектов, а также мероприятия по оптимизации издержек.

Примечание 2. Основные дочерние общества

Следующие основные дочерние общества были консолидированы в данную комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы (далее - «финансовая отчетность»). Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации, за исключением . HydroOGK Power Company Ltd и HydroOGK Aluminium Company Ltd, которые зарегистрированы в Республике Кипр.

		На 31 декабря 2006 г.		На 31 декабря 2007 г.		На 31 декабря 2008 г.	
		Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
1	ОАО «Бурейская ГЭС»**	94,71%	94,71%	94,71%	94,71%	-	-
2	ОАО «Чебоксарская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
3	ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»*	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	-	-
4	ЗАО «ЭОЗ»*	-	-	99,98%	99,98%	-	-
5	ОАО «Каббалк ГЭС»*	81,42%	81,42%	83,37%	83,37%	-	-
6	ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» **	65,27%	65,27%	69,36%	69,36%	-	-
7	ОАО «Камская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
8	ОАО «Каскад ВВГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
9	ОАО «Нижегородская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
10	ОАО «Саратовская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
11	ОАО « Северо-Осетинская ГГК»*	50,33%	50,33%	97,43%	97,43%	-	-
12	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»*	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	-	-
13	ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»*	55,12%	71,93%	55,12%	71,93%	-	-
14	ОАО «Сулакэнерго»*	78,53%	78,53%	99,35%	99,35%	-	-
15	ОАО «Волжская ГЭС»*	83,31%	86,39%	83,31%	86,39%	-	-
16	ОАО «Воткинская ГЭС»*	59,84%	74,20%	59,84%	74,20%	-	-
17	ОАО «Загорская ГАЭС»*	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	-	-
18	ОАО «Зейская ГЭС»*	56,39%	72,20%	56,39%	72,20%	-	-
19	ОАО «Зеленчукские ГЭС»*	53,49%	53,49%	99,97%	99,97%	-	-
20	ОАО «Жигулевская ГЭС»*	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	-	-
21	ОАО «Каскад НЧГЭС»**	65,27%	65,27%	69,36%	69,36%	-	-
22	ОАО «Ирганайская ГЭС»	-	-	100,00%	100,00%	-	-
23	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
24	ЗАО «Богучанская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
25	ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	-	-	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
26	ЗАО «Заказчик строительства Богучанского Алюминиевого завода»	-	-	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
27	ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»**	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
28	ОАО «Электроремонт-ВКК»	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	100,00%	100,00%
29	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	51,00%	51,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

		На 31 декабря 2006 г.		На 31 декабря 2007 г.		На 31 декабря 2008 г.	
		Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
30	ОАО «Геотерм»	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%
31	ОАО «Гидроинвест» (бывшее ОАО «Ленгидропроект»)	-	-	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
32	ОАО «Гидроремонт-ВКК»	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	100,00%	100,00%
33	HydroOGK Power Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
34	HydroOGK Aluminium Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
35	ОАО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»	53,49%	53,12%	99,97%	99,97%	100,00%	100,00%
36	ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
37	ОАО «Мособлгидропроект»	-	-	-	-	62,54%	62,54%
38	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
39	ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
40	ОАО «Новый бинарный энергоблок»	-	-	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
41	ОАО «Прометей»	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	100,00%	100,00%
42	ОАО «РЭМИК»	56,39%	72,20%	56,39%	72,20%	100,00%	100,00%
43	ОАО «УК ГидроОГК»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
44	ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»**	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	90,52%	90,52%
45	ОАО «СШАТЦ»	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	100,00%	100,00%
46	ОАО «СШГЭР»	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	100,00%	100,00%
47	ОАО «НИИЭС»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
48	ООО «Спецэнергосервис»	-	-	-	-	99,90%	неприменимо
49	ОАО «Сулакский Гидрокаскад»	-	-	71,74%	71,74%	100,00%	100,00%
50	ЗАО «ТехнопаркРумянцево»***	-	-	-	-	100,00%	100,00%
51	ОАО «Турборемонт-ВКК»	83,31%	86,39%	83,31%	86,39%	100,00%	100,00%
52	ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%
53	ОАО «Загорская ГАЭС-2»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
54	ОАО Зарамагские ГЭС»	89,87%	89,87%	95,45%	95,45%	95,45%	95,45%
55	ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
56	ОАО «Колымаэнерго»**	78,63%	78,63%	70,32%	70,32%	64,27%	64,27%
57	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**	-	-	70,32%	70,32%	51,86%	51,86%
58	ОАО «Усть-Среднекангэсстрой»**	-	-	70,32%	70,32%	64,27%	64,27%
59	ОАО «Красноярскэнергосбыт»**	51,75%	66,47%	51,75%	66,47%	51,75%	66,47%
60	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	-	-	-	100,00%	100,00%
61	ОАО «Богучанская ГЭС»	64,22%	64,22%	-	-	-	-
62	ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»**	-	-	-	-	100,00%	неприменимо
63	ОАО «Чиркейгэсстрой» **	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция
64	ОАО «Ленгидропроект»**	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Разница между долей собственных акций и долей голосующих акций в дочерних компаниях связана, в основном, с владением привилегированными акциями.

Изменения в структуре Группы

2006 год

В августе 2006 года, в ходе реструктуризации энергетического сектора, РАО «ЕЭС России» осуществило взносы в уставный капитал Общества в обмен на выпущенные дополнительные акции. (Примечания 1, 15).

В сентябре 2006 года Группой учреждены дочерние общества со стопроцентной долей участия: HydroOGK Power Company Ltd и HydroOGK Aluminium Company Ltd, зарегистрированные на Кипре в соответствии с рамочным соглашением по проекту Богучанского энерго-металлургического объединения (далее по тексту «БЭМО»).

В 2006 году Группа приобрела 56,00% акционерного капитала ОАО «Северо-Осетинская ГГК» у ОАО «Севкавказэнерго», дочернего общества РАО «ЕЭС России».

2007 год

В октябре 2007 года в ходе дальнейшей реструктуризации РАО «ЕЭС России» осуществило дополнительные взносы в уставный капитал Группы в обмен на выпущенные дополнительные акции (Примечания 1, 15).

Рост доли в уставном капитале ОАО «Сулакэнерго» и ОАО «Зарамагские ГЭС» объясняется тем, что Группа приобрела дополнительные акции за денежные средства (Примечание 15).

В мае 2007 года Группа приобрела 99,98% акционерного капитала ЗАО «ЭОЗ» у независимой стороны (Примечание 15).

Изменение доли участия в других дочерних обществах произошло в результате учреждения новых компаний в отчетном периоде, закончившемся 31 декабря 2007 года.

2008 год

9 января 2008 года 18 дочерних обществ, (Примечание 2, со знаком *), а также ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» прекратили свое существование как юридические лица и были присоединены к Обществу с образованием единого юридического лица. Данная реорганизация была отражена на перспективной основе. Группа приобрела контроль над ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» одновременно с юридическим оформлением их присоединения к Обществу; непосредственно перед присоединением данные компании находились под контролем РАО «ЕЭС России». Приобретение ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» было отражено в отчетности как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с использованием метода учета предшественника (Примечание 3).

В марте 2008 на открытом аукционе Группа приобрела 100% долю в ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» и контрольный пакет акций в размере 49% в ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» с оплатой денежными средствами в размере 650 000 тыс. рублей и 630 000 тыс. рублей соответственно. Затем во втором полугодии 2008 году Группа приобрела дополнительно 41,52% акции ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» у миноритарных акционеров, что в денежном выражении составляет 540 784 тыс. рублей, и ее доля выросла до 90,52% по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Перед приобретением обе компании находились под контролем РАО «ЕЭС России», и данное приобретение было отражено как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3). Группа имеет контроль над деятельностью ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» посредством назначения большинства членов Совета директоров ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», в том числе председателя Совета директоров, а также привлечения при необходимости дополнительные голоса.

В июне 2008 года Группа приобрела у ОАО «КаббалкЭнерго» контрольный пакет акций в ОАО «Каскад НЧГЭС» стоимостью 2 130 947 тыс. рублей, оплаченный путем взаимного зачета

требований между Обществом и ОАО «КаббалкЭнерго». До и после приобретения Группа и ОАО «КаббалкЭнерго» находились под контролем РАО «ЕЭС России», и данная операция была отражена как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3).

1 июля 2008 года ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС» присоединились к Обществу.

1 июля 2008 года в ходе реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило бывшие дочерние компании РАО «ЕЭС России» - ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Ирганайская ГЭС», ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Ленгидропроект». Приобретение данных компаний было отражено как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3).

В первом полугодии 2008 года Группа приобрела 99,90% долю в ООО «Спецэнергосервис», которому принадлежит 62,60% акций в ОАО «Мособлгидропроект» (Примечание 15) у независимой стороны.

В декабре 2008 года Группа учредила холдинговую компанию ОАО «ЭСК РусГидро» в целях формирования сбытового сегмента в соответствии со стратегией развития Группы. Акции ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» были переданы в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ЭСК РусГидро».

Компании (Примечание 2, со знаком **) отражены с применением метода учета предшественника, доля собственности и голосующих акций на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года указаны в соответствии с данными предшественника на эту дату.

Приобретение дочернего общества (Примечание 2, со знаком ***), по сути, представляет собой приобретение земли, и в учете отражено соответствующим образом (Примечание 15).

Выбытия в совместно контролируемые группы
В мае 2006 года Общество, РАО «ЕЭС России» и Группа «РУСАЛ» подписали соглашение о взаимном финансировании, строительстве и эксплуатации ОАО «Богучанской ГЭС» и Богучанского алюминиевого завода.

Проект «БЭМО» включает завершение строительства Богучанской ГЭС проектной мощностью 3 000 мегаватт на реке Ангара и строительство Богучанского алюминиевого завода мощностью порядка 600 000 тонн в год, который станет одним из основных потребителей энергии, производимой Богучанской ГЭС.

В соответствии с условиями соглашения и для обеспечения финансирования и контроля над строительством и эксплуатацией Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода Общество и РУСАЛ создали две компании с ограниченной ответственностью BoGES Ltd и BALP Ltd на Кипре с уставным капиталом в размере 10 000 кипрских фунтов в каждой, которые совместно контролируются Обществом и РУСАЛОМ.

В июне 2007 года Общество передало BoGES Ltd свою долю в ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 64,22%, которая в настоящее время ведет строительство Богучанской ГЭС; РУСАЛ передал BoGES Ltd свою долю в ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 29,47%, 80 млн. долларов США и вексель RUSAL BoAZ Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США. В соответствии с учредительным договором BoGES Ltd, взносы Общества и РУСАЛА составляют равные суммы в размере 203,88 млн. долларов США каждый.

В июне 2007 года Общество передало свою долю в ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в размере 50% и вексель RUSAL BoAZ Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США, а РУСАЛ передал свою долю в ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в размере 50% и вексель RUSAL Energy Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США компании BALP Ltd. В соответствии с учредительным договором BALP Ltd, взносы Общества и РУСАЛА составляют равные суммы в размере 30 млн. долларов США каждый.

В декабре 2007 года векселя, полученные BALP Ltd на общую сумму 60 млн. долларов США, были обменены на лицензию на технологию производства алюминия, которая будет передана ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

В результате вышеуказанных операций Общество и РУСАЛ создали Группу BoGES, которая включает BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС», и Группу BALP, которая включает BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

Руководство оценило уровень контроля Группы над деятельностью Группы BoGES и Группы BALP и пришло к заключению, что Группа BoGES и Группа BALP являются совместно контролируемыми. Группа применяет метод долевого участия для отражения этих инвестиций в отчетности.

Балансовая стоимость активов и обязательств, учет которых прекращен в результате образования совместно контролируемых групп, представлена ниже в таблице:

	Балансовая стоимость
Основные средства	16 945 703
Инвестиции в совместно контролируемое предприятие	8 169
Прочие внеоборотные активы	1 084 690
Дебиторская задолженность и авансы выданные	983 435
Денежные средства и их эквиваленты	945 555
Отложенные налоговые активы	6 032
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(12 919 128)
Кредиторская задолженность и начисления	(435 395)
Балансовая стоимость чистых активов	6 619 061

В 2007 году Группой была признана прибыль в размере 270 565 тыс. рублей от выбытия дочерней компании ОАО «Богучанская ГЭС» в совместно контролируемую Группу BoGES.

Примечание 3. Основные принципы составления финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее — «МСФО») и соответствующими Интерпретациями, утвержденными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее - «РСБУ»). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации - российский рубль, являющийся функциональной валютой Группы и валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи рублей.

Учет влияния гиперинфляции

В предыдущих периодах экономика Российской Федерации характеризовалась высоким уровнем инфляции и была признана гиперинфляционной в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» (далее по тексту «МСФО 29»). Согласно МСФО 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности данной валюты на отчетную дату. Начиная с 1 января 2003 года, экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции. Процедуры пересчета в соответствии с МСФО 29

применяются только к активам, которые были приобретены или переоценены ранее этой даты, а также к обязательствам, которые возникли или были приняты ранее этой даты. Соответственно, данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представлены как начальные остатки в данной финансовой отчетности.

Метод учета предшественника

В данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности приобретение компаний, находящихся под контролем РАО «ЕЭС России» и его дочерних компаний, было учтено Группой как объединение компаний, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики использовался «метод учета предшественника» (Примечание 4).

Соответственно, активы и обязательства приобретенных компаний были учтены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО. Данные, относящиеся к сравнительному периоду, и остатки на 1 января 2006 года, пересчитаны исходя из предположения, что объединение компаний произошло с начала самого раннего из представленных периодов.

Отчет о прибылях и убытках и бухгалтерский баланс за предшествующий год отличаются от отчетов, опубликованных в прошлом году, в связи с необходимостью обеспечения сопоставимости данных, вследствие приобретения компаний, которые находились под общим контролем и были отражены по методу учета предшественника.

Все компании, приобретенные в 2006 и 2007 году были отражены в отчетности по методу учета предшественника.

В 2008 году следующие бывшие дочерние компании РАО «ЕЭС России» были получены Группой в результате реорганизации: ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Ирганайская ГЭС», ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Ленгидропроект», которые были отражены по методу учета предшественника.

Приобретение активов, не находящихся под общим контролем, не было отражено по методу учета предшественника, а признано с применением соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности.

Процесс учреждения Группы описан в Примечании 1.

Новые стандарты бухгалтерского учета

Подготовка данной финансовой отчетности основывалась на учетных принципах, согласующихся с использованными при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года. Исключение составляют те из них, которые были изменены в целях соответствия новым и скорректированным стандартам и интерпретациям, вступившим в силу с 1 января 2008 года.

Перечисленные далее новые стандарты, изменения и интерпретации были выпущены, но не вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года, и не применялись Группой досрочно:

- МСФО (IFRS) 8, «Операционные сегменты» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты). Стандарт должен применяться предприятиями, чьи долговые или долевые инструменты обращаются на открытом рынке, либо чьи отчетности предоставляются или готовятся для предоставления в регулирующие организации для выпуска инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует от компаний представлять информацию об их операционных сегментах и определяет, каким именно образом это должно быть сделано. Группа будет применять данный стандарт с 1 января 2009 года и в настоящее время оценивает, какое влияние окажет новый стандарт на раскрытие информации в комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы;

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (вступает в силу в отношении к затратам по займам, относящимся к квалифицируемым активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата). Пересмотренный МСФО (IAS) 23 был издан в марте 2008 года. Изменение к МСФО (IAS) 23 исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на активы, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени. Таким образом компании должны капитализировать подобные затраты по займам как часть стоимости активов. Пересмотренный стандарт применяется перспективно к затратам по займам, относящимся к соответствующим активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменения к МСФО (IAS) 23 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 года, распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Компаниям будет разрешено представлять информацию и в альтернативном формате – представлять отчет о совокупном доходе одновременно с отчетом о прибылях и убытках. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также предусматривает требование представления бухгалтерского баланса по состоянию на начало наиболее раннего из сравнительных периодов в случае наличия реклассификаций, изменения учетной политики либо исправления ошибок. Группа ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 повлияет на представление комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, начиная с 2009 года;

- Поправка к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1, «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Изменение требует признания некоторых финансовых инструментов, отвечающих определению финансовых обязательств, в составе капитала. Группа ожидает, что изменение не повлияет на ее комбинированную и консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IAS) 27, «Консолидированная и неконсолидированная финансовая отчетность» (пересмотренный в январе 2008 года) (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующего пакета (ранее – долю меньшинства) даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы в большинстве случаев превышение по убыткам начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменение в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящее к потере контроля, должно отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, каким образом компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. Все инвестиции в бывшие дочерние компании должны будут оцениваться по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В настоящее время Группа проводит оценку влияния пересмотренного МСФО (IAS) 27 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Условия передачи прав требования и погашение обязательств по выплатам акционерам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Поправка содержит два основных изменения: условия передачи прав требования включают в себя только условия оплаты и представления. Другие характеристики выплат, основанных на акциях, не являются условиями передачи прав требования. Учет погашения обязательств по выплатам акционерам должен быть одинаковым как в случае погашения непосредственно самой компанией, так и третьими

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

лицами. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменения к МСФО (IFRS) 2 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- МСФО (IFRS) 3, «Объединение бизнеса» (пересмотренный в январе 2008 года) (вступает в силу для объединений бизнеса с датой приобретения, приходящейся на начало или дату, следующую за началом первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать по своему желанию метод оценки доли неконтролирующего пакета: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании) или проводить оценку по справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению бизнеса. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли деловой репутации. Теперь в случае поэтапного объединения компаний компания-покупатель должна произвести переоценку ранее принадлежавшей ей доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отразить полученные прибыль или убыток (если прибыль или убыток были получены) на счете прибылей и убытков. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в деловую репутацию. Компания-покупатель будет отражать обязательство в отношении условной суммы оплаты за приобретение на дату приобретения. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки деловой репутации. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. Группа будет применять новй стандарт для всех приобретений в 2010 году.

- Изменения к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27, «Стоимость финансовых вложений в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированные компанию» (пересмотренные в мае 2008 года) (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Изменение позволяет компаниям, впервые применяющим международные стандарты финансовой отчетности, оценивать инвестиции в дочерние, совместно контролируемые и ассоциированные компании в отдельной финансовой отчетности по справедливой стоимости или по балансовой стоимости в соответствии с применявшимися ею ранее национальными стандартами учета, в качестве условной стоимости. Изменение также требует скорее признать чистые активы объекта инвестиций до приобретения в отчете о прибылях или убытках, чем в качестве возмещения инвестиций. Данное изменение существенно не повлияет на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Изменения к МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» (вступают в силу с ретроспективным применением в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты; разрешено более ранее применение). Изменения к МСФО (IAS) 39 разъясняют, каким образом принципы, определяющие, пригодны ли риски или денежные потоки для хеджирования, должны применяться в конкретных ситуациях. Группа проводит оценку влияния изменений к МСФО (IFRS) 39 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Интерпретация (IFRIC) 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или позднее). Интерпретация (IFRIC) 13 разъясняет, что в тех случаях, когда товары или услуги продаются совместно с инструментом формирования лояльности клиентов (например, начисляют баллы или предоставляются бесплатные продукты), такая схема взаимоотношений считается многокомпонентной, а сумма принятая к оплате распределяется на компоненты этой схемы с использованием справедливой стоимости. Группа не реализует программы формирования лояльности.

- Интерпретация IFRIC 15, «Договоры на строительство объектов недвижимости» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Интерпретация применяется к учету выручки и соответствующих расходов предприятий, которые занимаются строительством недвижимости, самостоятельно или через субподрядчиков. Также интерпретация содержит руководство по определению того, подпадают ли договоры на строительство недвижимости под действие МСФО (IAS) 11 или МСФО (IAS) 18. Кроме того, IFRIC 15 содержит критерии по определению момента времени, когда предприятия должны признавать выручку по таким сделкам. IFRIC 15 не оказывает влияния на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы, т.к. у нее нет договоров на строительство объектов недвижимости.

- Интерпретация IFRIC 16, «Хеджирование чистых вложений в иностранные операции» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 октября 2008 года или после этой даты). Интерпретация объясняет, какой вид валютного риска поддается хеджированию и устанавливает, что перевод функциональной валюты в валюту представления отчетности не создает валютный риск, к которому может быть применено хеджирование. Интерпретация позволяет любому предприятию или предприятиям, образующим Группу, использовать любые инструменты хеджирования за исключением иностранных операций, по которым хеджирование уже осуществлено. Также интерпретация разъясняет, каким образом необходимо переносить доходы или расходы при реализации иностранных операций, по которым осуществлено хеджирование, из резерва переоценки иностранной валюты в состав прибылей и убытков. Предприятия, составляющие отчетность, должны применять МСФО 39 при прекращении хеджирования операций, если их инструменты хеджирования не соответствуют критерию хеджирования согласно IFRIC 16. Группа проводит оценку влияния интерпретации на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Интерпретация IFRIC 17 «Распределение неденежных активов собственникам» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты; разрешено более ранее применение). Интерпретация объясняет, как и когда должно признаваться распределение неденежных активов в виде дивидендов к выплате собственникам. Предприятие должно оценивать дивиденды к выплате по справедливой стоимости чистых активов к распределению. Прибыль или убыток от выбытия распределенного неденежного актива должен признаваться как прибыль или убыток в том момент, когда предприятие погашает задолженность по выплате дивидендов. Группа будет применять IFRIC 17 при распределении неденежных активов собственникам в будущем.

- МСФО (IFRS) 1, «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (вступают в силу для финансовой отчетности, впервые подготовленной в соответствии с МСФО, в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 1 сохранил сущность предыдущей версии данного стандарта, но изменил его структуру для того, чтобы пользователю было легче понять отчетность, а будущие изменения были лучше адаптированы. Группа сделала вывод, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на ее комбинированную и консолидированную финансовую отчетность;

- Улучшение МСФО, являющиеся частью ежегодного проекта СМСФО по улучшению, выпущено в мае 2008 г., вступает в силу с 1 января 2009 г. В 2007 году Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение об осуществлении проекта, целью которого является внесение необходимых, но несрочных поправок в МСФО на ежегодной основе. Поправки, опубликованные в мае 2008 года, состоят из совокупности изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в различных стандартах. Изменения по существу относятся к следующим областям: классификация актива как предназначенного для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерним обществом; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для торговли, в качестве долгосрочных в соответствии с МСФО (IAS) 1; учет продажи активов, которые ранее были предназначены для сдачи в аренду, в соответствии с МСФО (IAS) 16 и классификация

соответствующих потоков денежных средств согласно МСФО (IAS) 7 в качестве потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение понятия секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных субсидий, предоставляемых по процентной ставке ниже рыночной, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения понятия затрат по займам в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; разъяснение учета дочерних обществ, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращение объема требований к раскрытию информации в отношении зависимых обществ и совместных предприятий в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема информации, требуемой к раскрытию в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснение учета расходов на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; внесение поправок в определение понятия справедливой стоимости, изменения которой отражаются в отчете о прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; внедрение учета инвестиционной собственности, находящейся в процессе строительства, в соответствии с МСФО (IAS) 40; а также сокращение ограничений в отношении способа определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Дальнейшие поправки, внесенные в МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляют собой исключительно изменения в терминологии и редакторскую правку, которые, по мнению Комитета по МСФО, не окажут, или окажут минимальное воздействие на порядок отражения операций в учете. Группа считает, что данные поправки не окажут какое-либо существенное воздействие на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- 16 апреля 2009 года КМСФО издал «Изменения к МСФО» (свод поправок к 12 стандартам), которые являются частью программы по ежегодным изменениям. Последние поправки были включены в проекты, опубликованные в октябре 2007 года, августе 2008 года и январе 2009 года. Большинство поправок вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты. Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- 13 октября 2008 года КМСФО были внесены поправки в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Данные изменения разрешают организациям использовать следующие варианты: (а) в очень редких случаях реклассифицировать финансовый актив из категории предназначенных для торговли, если этот актив больше не удерживается для целей продажи или обратного выкупа в ближайшее время; и (б) переклассифицировать финансовый актив из категории имеющихся в наличии для продажи или актив из категории предназначенных для торговли, в категорию «кредиты и дебиторская задолженность», если организация имеет намерение и способность удерживать данный финансовый актив в обозримом будущем до погашения. Данные изменения могут применяться ретроспективно с 1 июля 2008 года для всех видов переклассификации, выполненной в течение периодов, начинающихся до 1 ноября 2008 года. Переклассификация, разрешенная данными изменениями, не может применяться до 1 июля 2008 года. Переклассификация финансовых активов за периоды, начинающиеся 1 ноября 2008 года или после этой даты, вступает в силу только с даты выполнения переклассификации. Группа не применяла добровольную переклассификацию в течение отчетного периода.

- Интерпретация IFRIC 18, «Передача активов, полученных от клиентов» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Интерпретация разъясняет порядок учета передачи активов, полученных от клиентов, а именно, обстоятельства, в которых соблюдено определение актива, признание актива и определение его стоимости при первой оценке, идентификация отдельно идентифицируемых услуг (одна или несколько услуг в обмен за передаваемый актив), признание выручки и учет передаваемых клиентом денежных средств. Ожидается, Интерпретация IFRIC 18 не повлияет на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы.

- Изменения к МСФО (IFRS) 7, «Улучшение раскрытия финансовых инструментов» (опубликованы в марте 2009 года; вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Данные изменения требуют

улучшенного раскрытия определения справедливой стоимости и риска ликвидности. Потребуется, чтобы организация раскрывала анализ финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии определения справедливой стоимости. Изменения (а) разъясняют, что анализ сроков выполнения обязательств должен включать договоры на выпущенные финансовые гарантии по максимальной сумме гарантии в наиболее ранний период, когда гарантия должна быть выполнена, и (б) требуют раскрытия сроков выполнения обязательств по договоры на финансовые производные инструменты, если эти сроки являются базовыми для определения времени потока денежных средств. Организация в дальнейшем должна будет раскрывать анализ сроков погашения финансовых активов, которыми она владеет для управления риском ликвидности в случае, если эта информация необходима пользователям для оценки природы и степени риска ликвидности. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Изменения к Интерпретации IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39, «Встроенные производные инструменты» (вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 30 июня 2009 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что при переквалификации финансового актива из категории «по справедливой стоимости через прибыль или убыток» все встроенные производные инструменты должны быть оценены и при необходимости отдельно учтены. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перечисленные далее новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными для первоначального применения в отношении финансового года, начинающегося 1 января 2008 года, но не оказали значительного влияния на финансовую отчетность Группы:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 12 «Концессионные договоры на обслуживание» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2008 года или после этой даты;
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 14 к МСФО (IAS) 19 «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2008 года или после этой даты.

За исключением перечисленных выше особенностей на основе анализа, проведенного Группой, предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Важнейшие принятые оценки и допущения

Группа подготавливает оценочные значения и допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценочные значения и суждения подвергаются постоянной оценке и основаны на практическом опыте руководства Группы и иных факторах, в том числе ожиданиях будущих событий, которые считаются разумными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на показатели Финансовой отчетности и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2008 года руководство Общества приняло решение о проведении переоценки основных средств исходя из изменения экономических условий хозяйствования, повышения уровня инфляции. Справедливая стоимость основных средств и оставшийся срок полезного использования на 31 декабря 2008 года была определена независимым оценщиком

Так как на балансовую стоимость основных средств и их амортизацию влияют оценки стоимости замещения, остаточной стоимости замещения и оставшегося срока полезного использования активов, изменение этих оценок может оказать существенное влияние на справедливую стоимость основных средств (Примечание 7).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки менеджментом Группы платежеспособности конкретных покупателей по сравнению с предыдущими оценками. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 12).

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую отчетную дату менеджмент Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в том периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменятся, и менеджмент Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

Учет обесценения включает формирование резервов под обесценение основных средств, финансовых вложений, прочих внеоборотных активов, а также резерва под устаревание запасов. Резервы по начислениям и обязательствам, в основном, включают резервы по судебным разбирательствам. Группа отражает обесценение или создает указанные резервы, когда результаты оценки указывают на вероятность возникновения обязательства или невозможность возмещения актива, при этом оценить размер резерва можно с достаточной степенью достоверности. Оценка Группой сумм резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой погашения или возможности урегулирования обязательства в будущем.

Резервы по пенсионному обеспечению корректируется на регулярной основе с учетом обновленных актуарных допущений (Примечание 17).

Фактические результаты могут отличаться от оценочных значений и в будущем эти значения могут быть пересмотрены как в большую так и в меньшую сторону в зависимости от результатов или ожиданий, сопровождающих каждый конкретный риск.

Тест на обесценение внеоборотных активов проводился на основании внешних источников информации о существенных изменениях экономической ситуации в России под влиянием мирового финансового и экономического кризиса

Обесценение финансовых активов имеющихся в наличии для продажи

Группа определяет необходимость обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в соответствии с IAS 39. Группа оценивает, среди прочего, как долго и в какой степени справедливая стоимость инвестиции ниже, чем ее себестоимость, финансовое положение и деятельность инвестируемой организации в ближайшем будущем, включая такие факторы, как результаты деятельности индустрии и сектора, а также изменения в технологии и в потоках денежных средств в операционной и финансовой деятельности. Решение по обесценению принимается в каждом конкретном случае с целью определить, является ли уменьшение справедливой стоимости финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, ниже его себестоимости существенным или продолжительным. Начисления по обесценению раскрыты в Примечании 9.

Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению менеджмента

Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв (Примечание 30).

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения менеджмента Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, в частности, когда Общество контролирует, прямо или через дочерние общества, более 50% голосующих акций. Также дочерними компаниями признаются те компании, где Общество контролирует менее 50% голосующих акций, но где контроль осуществляется на основании других факторов, позволяющих Обществу осуществлять этот контроль, а именно большинство голосов в Совете Директоров либо любом другом руководящем органе компаний.

Финансовая отчетность дочерних компаний включается в финансовую отчетность Группы, начиная с момента перехода к Группе фактического контроля над ними и до момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на проценте владения Группы. Зависимыми являются компании, на которые Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует.

Когда доля убытков Группы в зависимом обществе равна или превышает ее финансовые вложения в это общество, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-либо обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство/товарищество), в котором каждый участник имеет долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющими совместный контроль над деятельностью совместного предприятия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери существенного влияния или контроля над зависимыми или совместно контролируемыми предприятиями.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и зависимыми компаниями или совместно контролируемыми предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Финансовые вложения. Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» (available-for-sale) в том случае, если есть намерение владеть ими в течение

неопределенного времени. Финансовые вложения, «имеющиеся в наличии для продажи», отражаются по справедливой стоимости с отнесением прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости непосредственно на счетах капитала. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения. Убытки от обесценения отражаются в отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий, имевших место после первоначального признания инвестиций, «имеющихся в наличии для продажи».

Производные финансовые инструменты.
Производные финансовые инструменты изначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения соглашения и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости.

Политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Производные финансовые инструменты не отражаются как инструменты хеджирования.

Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем. Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем, учитывается по методу учета предшественника. В соответствии с этим методом, финансовая отчетность представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности по МСФО передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала отражена в данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала (резерв, связанный с присоединением).

Методология выделения данных из отчетности предшественника. Данная комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает данные, выделенные из финансовой отчетности Новосибирской ГЭС и ОАО «Ленгидропроект» за отчетный период, и по юридическим лицам – предшественникам, указанным в таблице ниже:

Компания	юридическое лицо – предшественник	Период выделения данных из отчетности предшественника
Имущественный комплекс Новосибирская ГЭС	РАО «ЕЭС России»	С 1 января 2006 года по 1 ноября 2006 года
ОАО «Ленгидропроект»	ОАО Инженерный центр ЕЭС	С 1 января 2006 года по 3 декабря 2007 года

В процессе выделения данных из отчетности предшественника были выполнены следующие расчеты:

- продажи были рассчитаны на основе фактических данных;
- операционные расходы были рассчитаны на основе фактических данных;
- износ основных средств был рассчитан в соответствии с МСФО стоимостью в отчетности предшественника;
- общехозяйственные и административные расходы не были распределены, но были рассчитаны на основе фактических данных;
- текущий налог на прибыль был рассчитан исходя из эффективной ставки налога на прибыль в предприятиях – предшественниках;
- отложенный налог на прибыль был рассчитан исходя из движения в отложенных налоговых активах/обязательств в течение периода с 1 января 2006 года по дату, когда были образованы отдельные юридические лица;

- основные средства рассчитаны на основе МСФО стоимости в отчетности предшественника и пересчитаны назад к 1 января 2006 года, принимая во внимания поступления и выбытия основных средств до момента, когда были образованы отдельные юридические лица;
- кредиторская задолженность, задолженность по уплате налогов, дебиторская задолженность, запасы были рассчитаны на основе фактических данных.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 29,38:1,00, (на 31 декабря 2007 года: 24,55:1,00, на 31 декабря 2006 года: 26,33:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2008 года составлял 41,44:1,00 (на 31 декабря 2007 года: 35,93:1,00, на 31 декабря 2006 года: 34,70:1,00).

Основные средства

Основные средства в течение 2005 и 2006 годов отражались по балансовой стоимости, определенной в соответствии с МСФО, на дату их передачи Обществу предшественником.

С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в отношении основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли), которые в настоящее время отражаются по переоцененной стоимости. Менеджмент Общества полагает, что использование метода переоцененной стоимости для основных средств обеспечивает более полезную информацию. До 1 января 2007 года основные средства отражались по остаточной стоимости за вычетом обесценения. Условная стоимость для подготовки финансовой отчетности предшественником в соответствии с МСФО первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за период до 31 декабря 2002 года. Корректировки были сделаны в отношении поступлений, выбытий и амортизации. Основные средства, поступившие в результате присоединения компаний под общим контролем в течение 2008, 2007 и 2006 года отражены по стоимости в учете предшественника

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и его ценности использования. Балансовая стоимость основных средств уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Увеличение переоценки основных средств отражается в капитале по статье переоценка основных средств, кроме случаев, когда должно быть отражено восстановление ранее списанной части стоимости основного средства, что отражается в отчете о прибылях и убытках. Уменьшение стоимости основных средств, которое восстанавливает ранее признанное увеличение стоимости, уменьшает резерв переоценки в капитале, любое другое уменьшение отражается в отчете о прибылях и убытках как убыток от обесценения. Любая накопленная на дату переоценки амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Группа относит отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств непосредственно на капитал.

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках в периоде их возникновения.

Менеджмент Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете в соответствии с ожиданиями.

Пересмотренные сроки полезного использования в годах по переоцененным основным средствам представлены ниже:

Тип основных средств	Пересмотренные с 1 января 2007 г.	Пересмотренные с 1 января 2009 г.
Производственные здания	20-70	40-65
Гидротехнические сооружения	35-75	35-77
Оборудование подстанций	5-40	5-30
Электрические сети	6-30	3-30
Прочее	4-35	2-25

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

До 31 декабря 2008 г. затраты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, не капитализируются в составе стоимости основных средств.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

Обесценение основных средств. Обесценение основных средств рассчитывается как разница между балансовой стоимостью чистых активов генерирующих единиц, включая, где необходимо, инвестиции, и их возмещаемой стоимостью. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из чистой цены реализации основного средства и ценности его использования на дату проведения теста на обесценение. Чистая цена реализации представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанной с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Тест на обесценение основных средств проводится тогда, когда есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что обесценение могло произойти, или тогда, когда необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость. Обесценение отражаются в отчете о прибылях и убытках и там, где они представляют собой существенную сумму, отражаются отдельно от других строк. Восстановление обесценения отражается в тех случаях, когда происходит изменение оценок тех факторов, которые привели к обесценению и тогда, когда, по мнению Менеджмента, восстановление отражает постоянное состояние активов (Примечание 7).

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные векселя банков. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости с последующей переоценкой по амортизированной стоимости с использованием метода

эффективной процентной ставки за вычетом резерва на обесценение. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (при отсрочке более чем на 90 дней резерв, при отсрочке от 45 до 90 дней) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Менеджмент оценивает задолженность, используя вышеуказанные индикаторы, и принимает решение о величине обесценения на конец отчетного периода. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: текущей стоимости или возможной цены реализации. Текущая стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается по методу средневзвешенной стоимости. Возможная цена реализации - это предполагаемая цена реализации товарно-материальных запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы, уменьшенная на сумму расходов на их продажу.

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток, подлежащие налогообложению либо вычету в другие периоды, а также статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, принятых или действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с принципом непризнания отложенных налогов при первоначальном отражении операций, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу, и отложенных налоговых убытков отражаются только в той степени, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для их погашения.

Изменение отложенного налога признается в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как временные разницы, по всей вероятности, не будут восстановлены в обозримом будущем (Примечание 16).

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам. До 1 января 2009 года Группа признавала расходы по заемным средствам в составе расходов по мере их возникновения.

Пенсионные выплаты и выходные пособия. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в отчете о прибылях и убытках по статье «Расходы на оплату труда, ЕСН».

Кроме того, Группа использует план пенсионного обеспечения с установленными выплатами, который распространяется на большинство работников Группы. План с установленными выплатами представляет собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Размер обязательства, признанного в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости активов плана, включая корректировки по непризнанным актуарным прибылям и убыткам. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих обязательств.

Группа признает в качестве расхода стоимость прошлых услуг работника равномерно в течение всего периода времени вплоть до начала выплаты пенсий. В тех случаях, когда выплата пенсий начинается сразу же после введения в действие пенсионного плана с установленными выплатами (или после внесения в него изменений), стоимость прошлых услуг работника признается Группой незамедлительно. Стоимость прошлых услуг возникает, когда Группа вводит в действие пенсионный план с установленными выплатами либо изменяет размер пенсий, выплачиваемых согласно действующему пенсионному плану с установленными выплатами. Эти изменения вводятся в порядке компенсации за работу сотрудника в компании за период до начала выплаты пенсий. Таким образом, стоимость прошлых услуг признается за весь данный период времени, независимо от того факта, что стоимость относится к работе сотрудника в компании за предыдущие периоды. Стоимость прошлых услуг работника определяется как изменение в объеме обязательства, возникающее в результате внесения поправок.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных предпосылок, превышающие 10% стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10% признанных обязательств по пенсионному плану, отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение периода ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момент поступления оплаты от покупателей или (б) переход права собственности на товары к покупателю. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере получения счетов-фактур.

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, раскрывается отдельно как актив и обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Выплаты на основании акций. Программа по предоставлению опционов на приобретение акций предоставляет сотрудникам Группы возможность приобретения акций Общества. Справедливая стоимость опционов определяется на дату предоставления опционов и относится на расходы до момента возникновения у сотрудников безусловного права на получение опционов. Справедливая стоимость определяется на основании модели Блэка-Шоулза.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами с тем, чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо в течение наиболее короткого срока действия договора.

Операционная аренда. Когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды отражается в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии (мощности), а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту передачи электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Сегментная отчетность. Сегмент – это выделяемый составной компонент Группы, занятый в производстве отдельного товара или услуги (операционный сегмент), подвергающийся рискам и получающий выгоды, иные, чем другие сегменты Группы. Сегменты, с наибольшей выручкой от продаж внешним клиентам и чей результат деятельности составляет более чем 10,00 процентов от общего результата по всем сегментам, раскрываются отдельно. Операционная деятельность Группы осуществляется в рамках одного географического сегмента – Российская Федерация.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного капитала.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах.

Приобретение и продажа доли меньшинства. Группа использует подход, при котором владельцы доли меньшинства рассматриваются как собственники компании. Любая разница между предполагаемой ценой покупки и балансовой стоимостью приобретения доли меньшинства признается как прибыль или убыток непосредственно в капитале. Вследствие этого, все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж долей, принадлежащих меньшинству, признаются в отчете о движении капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на

отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Отчисления в социальные фонды. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем. Такие затраты отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Примечание 5. Раскрытие информации по сегментам

Группа состоит из трех сегментов:

Сегмент «Генерация» состоит из предприятий по производству электроэнергии (мощности), включая строящиеся. Основная часть электроэнергии вырабатывается на гидроэлектростанциях и реализуется на оптовом рынке (НОРЭМ) по тарифам, установленным ФСТ.

Сегмент «Сбыт» сформирован в результате присоединения трех сбытовых компаний (ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Красноярскэнергосбыт») в течение года, закончившегося 31 декабря 2008 года (Примечание 2). Данные компании обеспечивают реализацию электроэнергии конечным потребителям в основном по тарифам, установленным РСТ. Сегмент «Сбыт» осуществляет свою деятельность независимо от сегмента «Генерация». Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от сторонних компаний и в небольшой степени от компаний сегмента «Генерация».

Сегмент «Нераспределенные» состоит из ряда незначительных сегментов, включая НИОКР, строительные, ремонтные и прочие предприятия.

Операции между сегментами происходят на рыночных условиях. Внутригрупповые обороты между сегментами отражены в раскрытии по каждому сегменту

Активы сегмента состоят в основном из основных средств, материально-производственных запасов, дебиторской задолженности и операционных денежных средств и главным образом не включают инвестиции и налог на прибыль с отложенными налогами. Обязательства сегмента включают операционные обязательства и не включают такие статьи, как налоги и полученные займы и кредиты. Расходы капитально характера состоят из приобретений объектов основных средств и нематериальных активов, включая приобретения через объединение бизнеса. Резерв от убытка по обесценению относится только к тем расходам, которые начислены по распределяемым активам.

Информация по сегментам по основным отчетным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов, представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	63 676 480	40 016 630	3 976 671	-	107 669 781
Выручка от межсегментных операций	584 307	-	1 386 738	(1 971 045)	-
Общая выручка	**64 260 787**	**40 016 630**	**5 363 409**	**(1 971 045)**	**107 669 781**
Прибыль / (убыток) сегмента	21 684 133	1 617 796	(290 362)	-	23 011 567
(Начисление) / восстановление ранее признанного убытка от обесценения	(32 589 332)	-	36 511		(32 552 821)
Операционный (убыток) / прибыль сегмента	**(10 905 199)**	**1 617 796**	**(253 851)**	**-**	**(9 541 254)**
Финансовые доходы	-	-	-		1 911 063
Финансовые расходы	-	-	-		(3 405 879)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	(6 464 323)
Доля в прибыли/(убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	219 911	-	(1 751 259)	-	(1 531 348)
Убыток до налогообложения	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19 031 741)**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(448 557)
Убыток за период	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19 480 298)**
Активы сегмента	396 814 838	3 391 481	8 306 761	-	408 513 080
Межсегментные активы	18 669 979	-	5 672 338	(24 342 317)	-
Итого активы сегмента	**415 484 817**	**3 391 481**	**13 979 099**	**(24 342 317)**	**408 513 080**
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	11 456 943	-	4 342 240	-	15 799 183
Текущие и отложенные налоговые активы	-	-	-	-	2 058 836
Итого активы	**-**	**-**	**-**	**-**	**426 371 099**
Обязательства сегмента	18 009 624	2 107 204	4 068 516	-	24 185 344
Межсегментные обязательства	5 672 338	-	18 669 979	(24 342 317)	-
Итого обязательства сегмента	**23 681 962**	**2 107 204**	**22 738 495**	**(24 342 317)**	**24 185 344**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	35 181 173
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	23 392 386
Итого обязательства	**-**	**-**	**-**	**-**	**82 758 903**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	33 328 620	79 298	519 475	-	33 927 393
Износ основных средств	(9 299 019)	(21 009)	(12 674)	-	(9 332 702)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

За год, закончившийся 31 декабря 2007 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	46 450 454	30 838 243	3 467 774	-	80 756 471
Выручка от межсегментных операций	849 960	37 082	2 340 150	(3 227 192)	-
Общая выручка	**47 300 414**	**30 875 325**	**5 807 924**	**(3 227 192)**	**80 756 471**
Прибыль/(убыток) сегмента	10 253 553	156 820	(45 860)	-	10 364 513
Операционная прибыль/ (убыток) сегмента	**10 253 553**	**156 820**	**(45 860)**	**-**	**10 364 513**
Финансовые доходы	-	-	-	-	439 050
Финансовые расходы	-	-	-	-	(2 263 869)
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	(17 036)	-	(102 273)	-	(119 309)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	**8 420 385**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(2 949 364)
Прибыль за период	-	-	-	-	**5 471 021**
Активы сегмента	299 284 137	2 199 876	5 295 721	-	306 779 734
Межсегментные активы	370 346	-	5 253 343	(5 623 689)	-
Итого активы сегмента	**299 654 483**	**2 199 876**	**10 549 064**	**(5 623 689)**	**306 779 734**
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	159 721	-	5 946 264	-	6 105 985
Текущие и отложенные налоговые активы	-	-	-	-	660 642
Итого активы	-	-	-	-	**313 546 361**
Обязательства сегмента	13 715 478	1 591 861	3 373 581	-	18 680 920
Межсегментные обязательства	5 253 343		370 346	(5 623 689)	-
Итого обязательства сегмента	**18 968 821**	**1 591 861**	**3 743 927**	**(5 623 689)**	**18 680 920**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	32 668 347
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	24 017 168
Итого обязательства	-	-	-	-	**75 366 435**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	36 683 569	48 671	1 182 254		37 914 493
Износ основных средств	(8 425 714)	(13 296)	(18 474)		(8 457 485)

За год, закончившийся 31 декабря 2006 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	23 489 197	25 714 720	4 232 418		53 436 335
Выручка от межсегментных операций	509 412	-	1 752 671	(2 262 083)	-
Общая выручка	**23 998 609**	**25 714 720**	**5 985 089**	**(2 262 083)**	**53 436 335**
Прибыль/(убыток) сегмента	222 072	42 305	(146 282)	-	118 095
Восстановление ранее признанного убытка от обесценения	14 942 709	-	28 704	-	14 971 413
Операционная прибыль/ (убыток) сегмента	**15 164 781**	**42 305**	**(117 578)**	**-**	**15 089 508**
Финансовые доходы	-	-	-	-	175 462
Финансовые расходы	-	-	-	-	(991 671)
Прибыль до налогообложения	**-**	**-**	**-**	**-**	**14 273 299**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(6 649 609)
Прибыль за период	**-**	**-**	**-**	**-**	**7 623 690**
Активы сегмента	163 922 308	1 115 638	2 973 061		168 011 007
Межсегментные активы	563 365	6 379	5 322 749	(5 892 493)	-
Итого активы сегмента	**164 485 673**	**1 122 017**	**8 295 810**	**(5 892 493)**	**168 011 007**
Текущие и отложенные налоговые активы	-	-	-	-	995 281
Итого активы	**-**	**-**	**-**	**-**	**169 006 288**
Обязательства сегмента	12 285 446	1 000 652	1 517 438		14 803 536
Межсегментные обязательства	5 329 128	6 259	557 106	(5 892 493)	-
Итого обязательства сегмента	**17 614 574**	**1 006 911**	**2 074 544**	**(5 892 493)**	**14 803 536**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	6 477 340
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	21 582 945
Итого обязательства	**-**	**-**	**-**	**-**	**42 863 821**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	21 542 947	28 320	379 920		21 951 187
Износ основных средств	(4 238 119)	(9 654)	(44 498)		(4 292 271)

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Основными связанными сторонами Группы являются РАО «ЕЭС России» и его дочерние общества, предприятия, контролируемые государством, и директора. На 30 июня 2008 года РАО «ЕЭС России» владело 77,93% обыкновенных акций Группы. 1 июля 2008 г. РАО «ЕЭС России» было ликвидировано и контрольная доля акций Компании была переданы ОАО «Государственный Холдинг «ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг «ГидроОГК». Операции с дочерними компаниями РАО «ЕЭС России», которые по состоянию на 31 декабря 2008 г. контролируются государством включены в раздел *Операции с государственными компаниями*.

Далее раскрыта информация о существенных операциях и остатках по операциям между Группой и связанными сторонами в 2008, 2007 и 2006 годах, и по состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

РАО «ЕЭС РОССИИ»

Группа осуществляла следующие значительные операции с РАО «ЕЭС России» за период, закончившийся 30 июня 2008 года, 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г. и отражала следующие остатки по операциям на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г.

Остатки по операциям с РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

Краткосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	24 860	26 193
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка: 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	2 023 409	6 219 850
Дивиденды к выплате (Примечание 15)	-	809 000
Авансы полученные (Примечание 20)	1 120 866	4 995 936
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	6 650 594	300 000

В 2007 году по договорам с РАО «ЕЭС России» Группой были приобретены объекты движимого и недвижимого имущества. Общая сумма объектов основных средств составила 1 073 473 тыс. рублей.

В первом полугодии 2008 года абонентская плата Группы в пользу РАО «ЕЭС России» составила 756 704 тыс. рублей (в 2007 году эти расходы составили 1 243 196 тыс. рублей, в 2006 году – 1 807 935 тыс. рублей).

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России»

Группа осуществляла следующие значительные операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» за период, закончившийся 31 декабря 2008, 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г. и отражала следующие остатки по операциям на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г

Остатки по операциям с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

Долгосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность (Примечание 12)	-	67 053
Выданный займ ТГК-5 (процентная ставка: 11,58% срок погашения - 2013 год) (Примечание 10)	-	65 275
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	19 572	86 257

Краткосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	2 383 710	1 172 804
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	2 127 078	1 802 209
Дебиторская задолженность по векселям : Доходность к погашению 9,8-13,2% годовых (включена в оборотные активы)	139 212	408 807
Авансы полученные (Примечание 20)	247 470	92 578
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	427 445	379 470

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.*	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	11 151 089	28 922 476	18 308 302
Прочая выручка (Примечание 22)	2 805	110 022	2 274 478
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	2 806 131	10 478 917	4 005 654
Расходы на транспортировку электроэнергии (Примечание 23)	3 441 935	1 570 447	9 339 434
Услуги Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) (Примечание 23)	-	1 231 018	1 076 840
Прочие расходы (Примечание 23)	27 946	411 387	328 292

*В результате реорганизации Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 и 2008 года и ликвидации РАО «ЕЭС России» 01 июля 2008 года операции представлены до даты выбытия дочерних обществ из Группы РАО «ЕЭС России».

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с компаниями, контролируемыми государством. Цены на электроэнергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2008 г. группа осуществила продажу электроэнергии ряду компаний, контролируемых государством в сумме 4 800 769 тыс. рублей (в течение периода, закончившегося 31 декабря 2007 года: 2 035 568 тыс. рублей, 31 декабря 2006 года: 774 410 тыс. рублей. Основными контрагентами Группы являются: ООО «Рязанская муниципальная сбытовая компания», ООО «Транснефтьсервис-С», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ОАО «Невиномысский Азот».

Остатки по операциям с компаниями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	1 179 330	1 096 229	367 597
Прочие текущие активы (Примечание 14)	2 160 034	-	-
Авансы выданные (Примечание 20)	148 211	-	-
Задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом	6 000 000	-	-
Задолженность перед Федеральным агентством по энергетике	2 450 000	-	-
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	364 969	199 333	113 135

Операции с компаниями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	4 800 769	2 035 568	774 410
Прочая выручка (Примечание 22)	2 438 688	1 932	-
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	3 211 198	2 971 114	1 866 400
Услуги Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) (Примечание 23)	2 349 816	-	-
Прочие расходы (Примечание 23)	594 322	735 771	504 156

Зависимые общества

Остатки по операциям с зависимыми компаниями:

	На 31 декабря 2008 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	32 168
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	40 000
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	21 848

Операции с зависимыми компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.
Прочая выручка (Примечание 22)	8 410
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	158 155
Прочие расходы (Примечание 23)	6 914

Совместно-контролируемые предприятия

Остатки по операциям с совместно-контролируемыми предприятиями:

Краткосрочные

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	7 280 207	2 967 898
Авансы полученные (Примечание 20)	217 704	-
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	16 285	298 004

Операции с совместно-контролируемыми предприятиями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	103 681	-
Прочая выручка (Примечание 22)	383 934	8 438
Прочие расходы (Примечание 23)	5 968	-

Вознаграждение выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров за выполнение своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и Правления за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 96 413 тыс. рублей (104 839 тыс. рублей в 2007 году, 75 158 тыс. рублей в 2006 году).

Опционная программа для сотрудников. В мае 2007 года Совет директоров одобрил Опционную программу Общества (далее «Программа»), участниками которой являются члены Правления Общества и другие ключевые сотрудники Группы (далее «участники Программы»).

Программа определяет порядок получения участниками Программы права приобретения акций Общества по заранее установленной фиксированной цене, начиная с даты заключения первого договора на предоставление опциона на приобретение акций, то есть с 3 сентября 2007 года.

В соответствии с опционной программой ее участники должны подписать договоры купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 3 сентября 2007 года.

Участие членов Правления Общества в Программе, а также количество акций в их опционных соглашениях утверждается решением Совета директоров Общества.

Всего для целей осуществления Программы было выделено 3 137 287 475 обыкновенных акций (или примерно 2% выпущенных обыкновенных акций Общества). 917 656 581 обыкновенных акций предназначено для наделения членов Правления Общества опционами, оставшееся количество акций предназначено для ключевых сотрудников Группы. Обыкновенные акции для осуществления Программы выделены из собственных акций выкупленных Группой в 2007 году для ООО «ЭЗОП» - компании, являющейся оператором Программы. Собственные выкупленные акции, выделенные для целей Программы, не являются голосующими.

Количество акций, которые участники Программы могут выкупить в рамках осуществления Программы, будет рассчитываться пропорционально количеству дней, отработанных до прекращения их деятельности. В случае нарушения установленных положений трудового соглашения и прекращения деятельности участников Программы по инициативе Группы, они теряют право на приобретение акций.

Необходимым условием предоставления права на приобретение акций является внесение предоплаты членами Правления Общества (в размере 10% от суммы опционного соглашения) и другими участниками Программы (в размере 0,2% от суммы опционного соглашения).

В 2007 году Общество предоставило членам Правления Общества беспроцентные займы для осуществления предоплаты по опционным соглашениям. Займы должны быть погашены до 31 марта 2011 года. На 31 декабря 2008 года задолженность по выданным займам составила 148 058 тыс. рублей (за вычетом дисконта в размере 47 332 тыс. рублей по ставке дисконтирования равной 11,8%). На 31 декабря 2007 года задолженность по выданным займам составила 121 027 тыс. рублей (за вычетом дисконта в размере 52 653 тыс. рублей по ставке дисконтирования равной 11,8%).

Участник Программы может реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 2 сентября 2010 года по 16 апреля 2011 года. Условием реализации соглашений об опционах на акции является наличие котировок акций Общества на фондовом рынке по состоянию на 3 августа 2010 года.

Количество нераспределенных акций на 31 декабря 2008 года составляет 379 559 226 акций, включая опционы, по которым утрачено право на приобретение акций.

В таблице ниже приведены изменения суммы предоставленных опционов:

Опционы, предоставленные в рамках Программы	
Количество опционов на 01 января 2008	1 685 127 092
Опционные договоры, заключенные в 2008 году	1 229 347 156
Опционы, утратившие силу в 2008 году	(156 745 999)
Количество действующих опционов на 31 декабря 2008	**2 757 728 249**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась, базируясь на модели Блэка-Шоулза.

Цена акции (в российских рублях)	1,73
Цена реализации (в российских рублях)	1,73
Ожидаемая волатильность рынка	27,00%
Срок опциона	1 096 дней
Безрисковая процентная ставка	6,13%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в российских рублях)	**0,456**

Для определения волатильности было использовано историческое колебание цены на акции аналогичных компаний за сравнимый период их деятельности. Для измерения исторической волатильности, применяемой в модели ценообразования опциона, было использовано годовое стандартное отклонение логарифмов дневных изменений цен на акции за временной период, сопоставимый с ожидаемым сроком действия опционов, предоставленных по программе.

В 2008 году Группа отразила в составе расходов на оплату труда затраты в сумме 749 994 тыс. рублей, связанные со справедливой стоимостью опциона (в 2007 году Группа признала затраты в сумме 268 405 тыс. рублей).

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	61 847 070	117 317 435	2 678 419	65 148 167	68 941 434	12 032 285	327 964 810
Резерв по переоценке (нетто)	23 038 908	27 664 701	1 022 760	19 591 170	-	2 573 280	73 890 819
Передача	1 419 880	4 202 986	531 571	2 026 943	(10 605 010)	2 423 630	-
Поступления	156 268	824 642	5 158	226 619	31 215 148	1 499 558	33 927 393
Выбытия	(73 645)	(171)	(7 790)	(329 074)	(149 025)	(58 437)	(618 142)
Исключение накопленного износа	(3 864 232)	(4 724 396)	(297 806)	(8 551 750)	-	(2 930 750)	(20 368 934)
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**82 524 249**	**145 285 197**	**3 932 312**	**78 112 075**	**89 402 547**	**15 539 566**	**414 795 946**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	(7 032 087)	(11 792 257)	(274 546)	(6 699 901)	(27 374 246)	(3 212 833)	(56 385 870)
Начисление убытка от обесценения	(4 630 836)	(9 800 466)	(691 240)	(2 864 761)	(14 149 598)	(1 038 215)	(33 175 116)
Восстановление убытка от обесценения	69 553	29 740	691	23 689	328 974	169 648	622 295
Начислено за год	(1 377 558)	(2 414 196)	(143 647)	(4 144 050)	-	(1 253 251)	(9 332 702)
Передача	(117 340)	(28 298)	-	(15 033)	232 218	(71 547)	-
Выбытия	30 600	9	1 011	39 392	-	152 953	223 965
Исключение накопленного износа	3 864 232	4 724 396	297 806	8 551 750	-	2 930 750	20 368 934
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**(9 193 436)**	**(19 281 072)**	**(809 925)**	**(5 108 914)**	**(40 962 652)**	**(2 322 495)**	**(77 678 494)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	**73 330 813**	**126 004 125**	**3 122 387**	**73 003 161**	**48 439 895**	**13 217 071**	**337 117 452**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**54 814 983**	**105 525 178**	**2 403 873**	**58 448 266**	**41 567 188**	**8 819 452**	**271 578 940**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2006 года	**30 656 984**	**65 984 794**	**2 988 812**	**58 443 803**	**90 003 735**	**14 344 579**	**262 422 707**
Исключение накопленного износа	(9 599 990)	(14 063 297)	(924 870)	(26 986 983)	-	(6 584 847)	(58 159 987)
Резерв по переоценке	31 693 192	50 425 236	438 527	31 119 708	-	2 334 891	116 011 554
Поступления	1 366 376	3 584 678	42 778	104 791	32 228 880	586 990	37 914 493
Передача	8 374 014	11 386 024	70 796	2 471 235	(24 319 435)	2 017 366	-
Выбытия	(53 125)	-	(4 734)	(304 447)	(222 499)	(290 165)	(874 970)
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемые компании (Примечание 2)	(752 501)	-	(34 478)	(87 750)	(28 859 944)	(684 993)	(30 419 666)
Поступление от совместной деятельсти (Примечание 2)	162 120	-	101 588	387 810	110 697	308 464	1 070 679
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**61 847 070**	**117 317 435**	**2 678 419**	**65 148 167**	**68 941 434**	**12 032 285**	**327 964 810**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2006 года	**(13 685 257)**	**(21 710 985)**	**(1 031 477)**	**(29 680 574)**	**(44 649 666)**	**(8 795 553)**	**(119 553 512)**
Исключение накопленного износа	9 599 990	14 063 297	924 870	26 986 983	-	6 584 847	58 159 987
Начислено за год	(1 350 225)	(1 928 905)	(136 099)	(3 994 978)	-	(1 047 278)	(8 457 485)
Передача	(1 573 001)	(2 215 664)	-	(57 951)	3 852 014	(5 398)	-
Выбытия	22 203	-	200	201 318	33 898	114 946	372 565
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемые компании (Примечание 2)	43 334	-	887	6 822	13 389 508	33 412	13 473 963
Поступление от совместной деятельсти (Примечание 2)	(89 131)	-	(32 927)	(161 521)	-	(97 809)	(381 388)
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**(7 032 087)**	**(11 792 257)**	**(274 546)**	**(6 699 901)**	**(27 374 246)**	**(3 212 833)**	**(56 385 870)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**54 814 983**	**105 525 178**	**2 403 873**	**58 448 266**	**41 567 188**	**8 819 452**	**271 578 940**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	**16 971 727**	**44 273 809**	**1 957 335**	**28 763 229**	**45 354 069**	**5 549 026**	**142 869 195**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2005 года	**30 149 426**	**63 672 710**	**2 893 717**	**57 725 628**	**79 231 707**	**12 835 877**	**246 509 065**
Поступления	198 435	1 221 746	2 084	273 692	19 739 740	515 490	21 951 187
Передача	311 176	1 130 565	111 755	807 497	(3 641 963)	1 280 970	-
Выбытия	(2 053)	(40 227)	(18 744)	(363 014)	(5 325 749)	(287 758)	(6 037 545)
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**30 656 984**	**65 984 794**	**2 988 812**	**58 443 803**	**90 003 735**	**14 344 579**	**262 422 707**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2005 года	**(17 865 416)**	**(30 766 585)**	**(1 190 615)**	**(40 184 672)**	**(34 403 716)**	**(8 235 989)**	**(132 646 993)**
Начисление убытка от обесценения	(568 975)	(901 497)	(31 503)	(1 430 973)	(12 150 572)	(189 029)	(15 272 549)
Восстановление убытка от обесценения	5 173 780	11 298 714	237 931	13 133 393	-	400 144	30 243 962
Начислено за год	(425 701)	(1 372 100)	(65 747)	(1 480 608)	-	(948 115)	(4 292 271)
Выбытия	1 055	30 483	18 457	282 286	1 904 622	177 436	2 414 339
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**(13 685 257)**	**(21 710 985)**	**(1 031 477)**	**(29 680 574)**	**(44 649 666)**	**(8 795 553)**	**(119 553 512)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	**16 971 727**	**44 273 809**	**1 957 335**	**28 763 229**	**45 354 069**	**5 549 026**	**142 869 195**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	**12 284 010**	**32 906 125**	**1 703 102**	**17 540 956**	**44 872 991**	**4 599 888**	**113 862 072**

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся гидроэлектростанции, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2008 года сумма таких авансов составила 6 793 191 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 5 861 046 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 2 228 607 тыс. рублей).

В 2006 году Общество заключило инвестиционное соглашение с Федеральным агентством железнодорожного транспорта и ОАО «Российские железные дороги». Целью данного соглашения являлось совместное строительство и реконструкция железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, которая расположена рядом с зоной водохранилищ Бурейской ГЭС. Расходы Общества в 2007 году составили 956 800 тыс. рублей. Сумма вложений Общества в данный проект была отражена в составе незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2008 года.

В марте 2007 года совместное предприятие, созданное в 1998 году следующими компаниями: ОАО «Геотерм», РАО «ЕЭС России», ОАО «Камчатскэнерго» и Комитетом Государственного управления недвижимости Камчатской области для финансирования строительства Мутновской ГеоЭС, прекратило свое существование, все активы были переданы ОАО «Геотерм». В результате этого, доля ОАО «Геотерм» в уставном капитале Мутновской ГеоЭС увеличилась с 74,76% до 100%. Эта операция отражена как «поступление от совместной деятельности».

Активы, переданные Группе, не включают земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Отношения, касающиеся пользования земельными участками и их отчуждаемости, регулируются Земельным кодексом Российской Федерации. Согласно Земельному кодексу, участки, на которых расположены гидротехнические сооружения, обладают ограниченной отчуждаемостью и не могут передаваться в частную собственность, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами.

Обесценение. Убыток от обесценения, включенный в накопленный износ, на 31 декабря 2008 года составил 77 678 494 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 45 789 420 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 59 396 136 тыс. рублей).

Обесценение на 31 декабря 2008 года.
Менеджмент Группы проанализировал текущую экономическую ситуацию и принял решение, что новые факторы обесценения возникли в результате нестабильности на рынках и продолжающегося мирового финансового и экономического кризиса (Примечание 1). В целях расчета ценности использования основных средств была проведена оценка будущих потоков денежных средств. Гидроэлектростанции были приняты за отдельные единицы, генерирующие денежные потоки. Следующие ключевые допущения использовались при тестировании денежных потоков:

- Денежные потоки были построены на основе фактических результатов деятельности и на бизнес-планах на 2009-2012 годы;
- Ставка дисконтирования в размере 13,80% применялась для определения возмещаемой стоимости станций. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе средневзвешенной стоимости капитала
- Период прогнозирования для всех компаний Группы составил 12 лет;
- Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководства будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Начисление обесценения на 31 декабря 2008 года. В результате неблагоприятных экономических обстоятельств и ухудшения ожиданий касательно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях, для ряда единиц, генерирующих денежные потоки, дисконтированные потоки денежных средств, рассчитанные на 31 декабря 2008 года, подтверждают стоимость основных средств ниже их исторической балансовой стоимости до каких-либо резервов по переоценке, признанных в предыдущих периодах. По таким активам по состоянию на 31 декабря 2008 года было признано дополнительное обесценение в размере 33 175 116 тыс. рублей.

Восстановление убытка от обесценения на 31 декабря 2008 года. Оценка показала, что для некоторых станций ценность использования основных средств, ранее обесцененных, выше, чем их остаточная стоимость. Соответственно, на 31 декабря 2008 года Группа отразила восстановление убытка от обесценения в размере 622 295 тыс. рублей.

Обесценение на 31 декабря 2006 года. Менеджмент Группы пришел к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2006 года существовали факторы для восстановления ранее признанного убытка от обесценения, поскольку в текущем периоде и прогнозах на будущее существовали благоприятные факторы для Группы, в рыночных и экономических условиях, в которых осуществляла свою деятельность Группа, а именно:

- в соответствии с недавними тенденциями повышение ожидаемого роста спроса на электроэнергию в большинстве регионах России;
- более высокая определенность касательно сектора свободной торговли электроэнергией, который был создан Правительством Российской Федерации в августе 2006 года (Примечание 1);
- в результате вышеуказанных факторов изменились предпосылки, которые использовались для определения ценности использования активов, входящих в состав генерирующих единиц на 31 декабря 2006 года. Тест на обесценение был проведен посредством сравнения возмещаемой стоимости отдельной генерирующей единицы с ее остаточной стоимостью. Для целей теста каждая из гидроэлектростанций Группы рассматривались в качестве соответствующей генерирующей единицы. Возмещаемая стоимость генерирующих и операционных активов была определена на основе ценности их использования, которая в свою очередь была рассчитана на основе прогноза будущих потоков денежных средств при использовании различных допущений, в том числе:
  - Уровень инфляции не превысит 8% в год;

- Рост основных переменных затрат не превысит уровень инфляции;
- Ставка дисконтирования, используемая при определении ценности использования актива, составила 13,24%.

Начисление обесценения на 31 декабря 2006 года. Оценка менеджмента показала, что для ОАО «Колымаэнерго» ценность использования основных средств ниже, чем их остаточная стоимость в результате отсутствия доступа к сектору свободной торговли электроэнергией и установления низких тарифов для этой генерирующей единицы. Соответственно, на 31 декабря 2006 года Группа признала убыток от обесценения в размере 15 272 549 тыс. рублей.

Восстановление убытка от обесценения на 31 декабря 2006 года. Оценка менеджмента показала, что ценность использования основных средств не будет ниже, чем их остаточная стоимость для некоторых операционных единиц. Соответственно, на 31 декабря 2006 года Группа отразила восстановление убытка от обесценения, признанного в предыдущих периодах, в размере 30 243 962 тыс. рублей.

Переоценка на 31 декабря 2008 года. На 31 декабря 2008 года Группа произвела переоценку основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли). Оценка производилась независимым оценщиком. Все группы основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) были переоцены. Экономическое устаревание оценивалось на основе результатов теста на прибыльность по каждой генерирующей единице. Ставка дисконтирования, использованная в тесте на прибыльность составила 13,80%. Период прогнозирования для всех компаний Группы составляет 12 лет. Долгосрочные темпы роста объемов продаж составляют примерно 0,5% для всей Группы.

В результате переоценки, проведенной по состоянию на 31 декабря 2008 года, некоторые отдельно идентифицируемые генерирующие единицы были переоценены по стоимости, превышающей историческую стоимость соответствующего объекта основных средств, но ниже возмещаемой стоимости, определенной при расчете дисконтированного потока денежных средств. Для этих активов резерв по переоценке был ограничен стоимостью, рассчитанной на основе дисконтированного потока денежных средств.

В результате переоценки капитал Группы увеличился на 63 256 282 тыс. рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 79 070 353 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 15 814 071 тыс. рублей

Если возмещаемая стоимость была ниже балансовой стоимости основных средств до переоценки, проведенной на 31 декабря 2008 года, но выше исторической стоимости за вычетом эффекта от прошлых переоценок, то уменьшение стоимости было проведено непосредственно через капитал и отражено как уменьшение резерва по переоценке, признанного в прошлых периодах.

В результате переоценки капитал Группы уменьшился на 4 143 627 тыс. рублей, что представляет собой снижение балансовой стоимости основных средств в размере 5 179 534 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового актива в сумме 1 035 907 тыс. рублей.

Переоценка на 1 января 2007 года. С 1 января 2007 года Группа применяет модель переоценки для учета основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) (Примечание 4). Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками преимущественно по методу остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения зданий, сооружений, машин, оборудования и передающих устройств была определена на основе технических характеристик и строительных смет. Стоимость замещения оборудования определялась на основе сведений о совокупной стоимости замещения, текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое устаревание оценивалось на основе результатов теста на прибыльность по каждой генерирующей единице. Ставка дисконтирования, использованная в тесте на прибыльность, находилась в диапазоне от 10,5% до 19,1%. Период прогнозирования для всех компаний Группы составлял 19-20 лет. Долгосрочные темпы роста объемов продаж составляют примерно 3% для всех компаний Группы.

В результате переоценки капитал Группы увеличился на 88 168 781 тыс. рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 116 011 554 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 27 842 773 тыс. рублей.

В результате снижения ставки налога на прибыль с 24% до 20% сумма отложенного налога от переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года была переоценена в 2008 году на сумму 4 622 059 тыс. рублей. Это снижение отложенного налогового обязательства было отражено непосредственно в капитале.

В таблице ниже по каждому классу основных средств, который отражен в данной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по остаточной стоимости:

	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	26 803 719	61 100 475	2 509 207	30 392 924	48 439 895	9 536 906	178 783 126
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	25 787 686	57 749 755	2 053 240	29 965 315	41 567 188	6 671 433	163 794 617

Аренда основных средств. Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. На 31 декабря 2008 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 3 882 821 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 4 709 290 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 1 495 143 тыс. рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Менее одного года	336 707	314 656	264 470
От одного года до пяти лет	1 264 308	1 150 064	957 428
Свыше пяти лет	10 561 027	10 858 639	9 253 163
Итого	**12 162 042**	**12 323 359**	**10 475 061**

Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5-49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными нормами арендных платежей.

Примечание 8. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые предприятия

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группе принадлежали доли собственности в следующих зависимых и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 г.	Поступления	Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контроли-руемых предприятий	Изменения в капитале	Прочее движение	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 г.
Зависимые компании						
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	33 021	-	(3 984)	-	-	29 037
ОАО «ГВЦ «Энергетики»	-	151 553	(3 956)	-	-	147 597
ОАО «ОГК-1»	-	10 708 048	249 524	152 657	-	11 110 229
ОАО «УЭУК»	-	72 690	(457)		-	72 233
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	6	-	(6)	-	-	-
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	252	-	739	-	-	991
Итого зависимые компании	**33 279**	**10 932 291**	**241 860**	**152 657**	-	**11 360 087**
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	5 081 203	-	(886 198)	75 309	-	4 270 314
Группа BALP	865 061	-	(855 299)	-	55 146	64 908
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	16 849	-	(6 259)	-	-	10 590
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	30 506	-	(120)	-	-	30 386
RusSUNHydroLimited	79 087	-	(25 332)	9 143	-	62 898
Итого совместно контролируемые компании	**6 072 706**	**-**	**(1 773 208)**	**84 452**	**55 146**	**4 439 096**
Итого Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	**6 105 985**	**10 932 291**	**(1 531 348)**	**237 109**	**55 146**	**15 799 183**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

По состоянию на 31 декабря 2007 года Группе принадлежали доли собственности в следующих зависимых и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	Поступления	Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых предприятий	Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 г
Зависимые компании				
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	-	37 650	(4 629)	33 021
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС» (Примечание 2)	-	5	1	6
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (Примечание 2)	-	5	247	252
Итого зависимые компании	-	**37 660**	**(4 381)**	**33 279**
Совместно контролируемые предприятия				
Группа BoGES	-	5 282 443	(201 240)	5 081 203
Группа BALP	-	766 104	98 957	865 061
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	-	30 000	(13 151)	16 849
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	-	30 000	506	30 506
RusSUNHydroLimited	-	79 087	-	79 087
Итого совместно контролируемые компании	-	**6 187 634**	**(114 928)**	**6 072 706**
Итого Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	**6 225 294**	**(119 309)**	**6 105 985**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по зависимым и совместно контролируемым компаниям:

31 декабря 2008 г.	Право собственности %	Доля голосующих акций %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Расходы	Прибыль (убыток)
Зависимые компании							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	140 937	(25 253)	52 896	(68 769)	(15 873)
ОАО «ГВЦ «Энергетики»	42,53	42,53	644 245	(297 204)	122 698	(131 999)	(9 301)
ОАО «ОГК-1»	22,69	22,69	70 411 168	(21 445 856)	25 120 000	(24 020 290)	1 099 710
ОАО «УЭУК»	20,67	20,67	355 267	(5 809)	141 135	(143 344)	(2 209)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	3 648	(3 691)	46 093	(46 149)	(56)
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	157 145	(155 123)	250 063	(248 555)	1 508
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	30 983 030	(22 442 402)	224 974	(1 997 369)	(1 772 395)
Группа BALP	50,00	50,00	14 130 140	(18 035 451)	126 051	(5 769 253)	(5 643 202)
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	21 788	(608)	-	(12 518)	(12 518)
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	122 027	(483)	7 927	(8 407)	(480)
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	139 996	(14 202)	-	(50 663)	(50 663)

В 2008 году в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило акции зависимых компаний: ОАО «ОГК-1», ОАО «ГВЦ Энергетики» и ОАО «УЭУК». Активы и обязательства зависимых компаний, полученных в результате объединения под общим контролем учитываются по методу учета предшественника.

31 декабря 2007 г.	Право собственности, %	Доля голосующих акций, %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Расходы	Прибыль (убыток)
Зависимые компании							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	134 042	(2 485)	5 960	(24 403)	(18 443)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	2 290	(2 277)	29 358	(29 355)	3
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	11 876	(11 361)	83 862	(83 357)	505
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	24 110 291	(14 191 405)	147 722	(550 201)	(402 479)
Группа BALP	50,00	50,00	14 439 512	(12 701 222)	343 803	(145 870)	197 933
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	36 409	(2 711)	-	(26 301)	26 301
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	121 908	(955)	8 229	(6 204)	2 025
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	79 087	-	-	-	-

В течение 2007 года Группа заключила следующие соглашения:

- совместно с ОАО «Техснабэкспорт», ОАО «ИГ АЛРОСА», ЗАО «Якутские угли – Новые технологии» и Правительством Республики Саха Группа приняла участие в образовании ОАО «Корпорация развития Южной Якутии». Одной из основных задач этого проекта является строительство Канкунской ГЭС на реке Тимптон мощностью 1 600 МВт;
- совместно с ООО «ИФК Метрополь» Группа приняла участие в образовании ООО «Корпорация развития Забайкалья» с целью создания крупного промышленного комплекса, включающего строительство Мокской ГЭС и Ивановской ГЭС на реке Витим общей мощностью 1 410 МВт и ряда промышленных производств, потребителей электроэнергии, производимой этими электростанциями;
- совместно с ООО «Компания «Базовый элемент», ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова», Внешэкономбанком Группа приняла участие в образовании ОАО «Корпорация развития Красноярского края», целью которого является развитие Красноярского края и совместные инвестиции в строительство ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» совместно с ОАО «РУСАЛ»;
- в июне 2007 года Группа и индийская группа «SUN Group» подписали меморандум о сотрудничестве в области развития гидроэнергетической промышленности в Индии. В результате была создана совместно контролируемое предприятие RusSunHydro Limited для управления строительством новых гидроэлектростанций на территории Индии;

- совместно с «РУСАЛ» в июне 2007 года Группа учредила Группу BoGES и Группу BALP, ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (Примечание 2).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

В 2007 году РАО «ЕЭС России» внесло в уставный капитал Общества акции следующих компаний: ОАО «Вилюйская ГЭС-3» в размере 1,9% и ОАО «Красноярская ГЭС» в размере 0,12% (Примечание 2).

В 2008 году в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило 100% долю в ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», владеющем инвестициями в акции различных энергетических компаний. Данные инвестиции были классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и признаны по справедливой стоимости на дату приобретения 1 июля 2008 года.

Справедливая стоимость финансовых активов ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК», имеющихся в наличии для продажи, по состоянию на 1 июля 2008 года была рассчитана на основе опубликованных рыночных цен или, в случае их отсутствия, на основе оценочных моделей.

Группа оценила их на предмет обесценения на 31 декабря 2008 года и пришла к выводу, что обесценение имело место, так как существовало доказательство значительного и продолжительного снижения справедливой стоимости инвестиции в долевой инструмент ниже ее первоначальной стоимости.

Анализ объемов торгов за период с июля по декабрь 2008 года подтверждает отсутствие снижения торговой активности и существенных изменений в свободном колебании курса или других обстоятельств, а таким образом подтверждает существование активного рынка на 31 декабря 2008 года .

Обесценение инвестиций, рассчитанное на основе рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2008 года составило 6 464 323 тыс. рублей и отражено в Отчете о прибылях и убытках.

Руководство Общества не имеет намерений по продаже указанных акций в краткосрочном периоде.

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
НДС к возмещению	1 311 118	1 046 157	1 103 707
Долгосрочные займы выданные (за вычетом дисконта в размере 125 398 тыс. рублей, эффективная процентная ставка: 11,76%-17%, срок погашения в 2011 году по состоянию на 31 декабря 2008 года)	213 243	600 994	531 250
Векселя и депозиты (за вычетом дисконта 1 000 765 тыс., срок погашения в 2010 году по состоянию на 31 декабря 2008 года)	11 942 734	-	-
Прочие внеоборотные активы (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 231 281 тыс. рублей, эффективная процентная ставка: 11,76%-16% срок погашения в 2010-2020 годы по состоянию на 31 декабря 2008 года и в сумме 288 055 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года, эффективная процентная ставка: 11,5%-11,76% срок погашения в 2010-2013 годах и в сумме 256 100 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года, эффективная процентная ставка: 11,58%-15,5% срок погашения в 2009-2013 годах)	1 523 623	840 990	333 703
Итого прочие внеоборотные активы	**14 990 718**	**2 488 141**	**1 968 660**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2008
ООО «Финансовая корпорация «Открытие»	CCC	S&P	9,2% - 9,6%	Не ранее 2010	4 113 924
ООО «ВТБ Банк»	BBB	S&P	7%	Не ранее 2010	5 312 307
Инвестиционная компания «Кит-финанс»	-	-	13%	2010	2 516 503
					11 942 734

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 060 429	5 493 798	2 826 263
Эквиваленты денежных средств (1,10-12,94%)	17 777 433	2 772 950	3 778 070
Итого денежные средства и их эквиваленты	**24 837 862**	**8 266 748**	**6 604 333**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года состоят из краткосрочных рублевых банковских вкладов сроком не более 3 месяцев и краткосрочных банковских векселей.

По состоянию на 31 декабря 2008 года остаток денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 623 тыс. рублей (2 545 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года, 734 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года), остаток денежных средств на валютных счетах в евро составил 12 578 тыс. рублей (25 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года, 1 805 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в нескольких кредитных организациях следующим образом:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Банковские вклады и векселя					
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	9 981 630	120 000	-
ЗАО «Банк ВТБ 24»	BBB	Standard & Poor's	7 116 303	-	358 000
ОАО Банк «Алемар»	-	-	400 000	500 000	-
ОАО Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	275 000	-	-
ОАО «АКБ содействия коммерции и бизнесу»	B2	Moody's	4 500	-	-
ОАО Инвестиционный банк «КИТ Финанс»	-	-	-	1 800 000	3 000 000
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	-	352 950	-
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Standard & Poor's	-	-	205 000
ОАО КБ «Восточный»	-	-	-	-	120 000
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	-	-	56 000
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	-	-	-	-	39 000
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	Baa2	Moody's	-	-	70
Итого денежных эквивалентов			**17 777 433**	**2 772 950**	**3 778 070**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах					
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	5 277 330	1 648 438	69 050
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	621 871	1 835 901	860 250
ЗАО «Банк ВТБ 24»	BBB	Standard & Poor's	309 049	543 585	19 075
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	159 183	10 314	-
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	114 914	77 295	16 707
ОАО «СОЦГОРБАНК»	B-	Standard & Poor's	98 859	151 000	-
ОАО «АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's	88 108	424 904	298 996
ОАО «Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	75 284	14 746	-
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Standard & Poor's	66 757	153 793	444 891
ОАО «АКБ «Стратегия»	-	-	65 514	-	-
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	Baa1	Moody's	36 306	43 046	201 349
ОАО «Промсвязьбанк»	BB-	Standard & Poor's	14 058	48 598	107 620
ОАО «Колыма-Банк»	-	-	12 610	-	-
ОАО «АКБ «РОСБАНК»	BB+	Standard & Poor's	10 615	27 321	8 513
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	10 311	-	-
ОАО «АКБ «Хакасский республиканский банк — банк Хакасии»	-	-	10 102	116 663	5 061
ОАО «Прио-Внешторгбанк»	-	-	9 266	13 987	16 169
ООО КБСР «ДАГЕСТАН»	-	-	9 031	-	-
ООО КБ «Уздан»	-	-	8 813	-	-
ОАО «Ориенбанк»	-	-	7 425	1 784	10 850
ЗАО «АКБ «Газбанк»	Baa1	Moody's	7 189	-	-
ОАО «Тембр-Банк»	-	-	5 792	-	-
ОАО «Московский Индустриальный Банк»	-	-	4 104	-	-
ОАО «АКБ «Чувашкредитпромбанк»	-	-	3 697	1 440	1 796
ООО КБ «Чиркейэнергобанк»	-	-	3 516	16 231	15 308
ОАО «АКБ «РосЕвроБанк»	-	-	3 010	85 734	-
ОАО «Инвестиционный Акционерный Банк «Диг-Банк»	-	-	2 538	-	-
ОАО «АКБ содействия коммерции и бизнесу»	B2	Moody's	1 650	-	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	AA-	Standard & Poor's	1 390	-	-
ОАО «Номос-Банк»	-	-	-	124 912	-
ОАО «Акционерный лесопромышленный банк»	-	-	-	45 116	14 348
ОАО НКО «Расчетная палата РТС»	-	-	-	36 997	80 105
ЗАО «АКБ «Тексбанк»	-	-	-	21 941	-
ОАО «Межтопэнергобанк»	-	-	-	20 216	1 125
ООО «Муниципальный коммерческий банк им.	-	-	-	9 759	-

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Сергия Живаго»					
ОАО АКБ «Волгопромбанк»	-	-	-	4 190	2 527
ООО КБ «Трансинвестбанк»	-	-	-	-	398 961
ОАО «Собинбанк»	Baa2	Moody's	-	-	168 987
ООО «Дагэнергобанк»	-	-	-	-	44 550
Прочие	-	-	22 137	15 887	40 025
Итого денежные средства на банковских счетах			**7 060 429**	**5 493 798**	**2 826 263**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и предоплата

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 1 952 695 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 922 352 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 710 974 тыс. рублей на 31 декабря 2006)	6 363 168	3 419 220	1 618 638
Векселя: (За вычетом дисконта в сумме 0 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 43 465 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года: эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (Примечание 6) и в сумме 0 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	8 647 698	7 576 764	7 974 284
Итого финансовые активы	**15 010 866**	**10 995 984**	**9 592 922**
Авансы выданные поставщикам и предоплата (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 14 997 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 70 200 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 2 207 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	1 179 690	1 216 006	856 999
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	2 058 836	660 642	995 281
Возмещаемый НДС	6 284 104	5 981 657	3 483 979
Предоплата по прочим налогам	43 582	41 477	-
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 36 890 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 81 845 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 8 310 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	1 108 031	1 889 540	1 134 527
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**25 685 109**	**20 785 306**	**16 063 708**

Большинство дебиторов, остатки по расчетам с которыми включены в категорию «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков», имеют одинаковые характеристики и работают в условиях оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее по тексту «НОРЭМ»), который регулируется НП АТС (Некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы»).

Сумма резерва на обесценение дебиторской задолженности установлена на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, получения оплаты и погашения задолженности после отчетной даты, а также анализа будущих потоков денежных средств. Группа ожидает, что погашение дебиторской задолженности будет осуществляться денежными средствами и, вследствие чего, указанная сумма не отличается существенно от справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2008 года дебиторская задолженность в размере 785 648 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 433 139 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года: 299 153 тыс. рублей)

была просрочена, но не обесценена. Это относится к задолженности нескольких компаний, не являющихся связанными сторонами, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по срокам приведен ниже:

На 31 декабря 2008 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	1 934	121 005	336 539	326 170	785 648
% от общей суммы	0%	15%	43%	42%	

На 31 декабря 2007 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	194 439	122 679	111 977	4 044	433 139
% от общей суммы	45%	28%	26%	1%	

На 31 декабря 2006 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	182 219	43 666	72 234	1 034	299 153
% от общей суммы	61%	15%	24%	0%	

Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, которая в индивидуальном порядке признана обесцененной (общая сумма):

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
По состоянию на 1 января	**1 074 397**	**721 491**	**481 141**
Начислено за год	1 202 085	371 486	328 944
Восстановление резерва под обесценение	(170 196)	(9 732)	(88 360)
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, списанная как безнадежная к взысканию	(101 704)	(8 848)	(234)
По состоянию на 31 декабря	**2 004 582**	**1 074 397**	**721 491**

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет залога или какого-либо другого обеспечения дебиторской задолженности.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Сырье и материалы	574 202	634 324	804 157
Прочие товарно-материальные запасы	461 009	386 005	189 060
Итого товарно-материальные запасы	**1 035 211**	**1 020 329**	**993 217**

Вышеуказанные остатки по товарно-материальным запасам показаны за вычетом резерва на их устаревание в размере 11 999 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, 28 062 тыс. рублей и 65 251 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и на 31 декабря 2006 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и на 31 декабря 2006 года Группа не имела товарно-материальных запасов, которые находились в залоге согласно кредитным соглашениям.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Векселя и депозиты: доходность к погашению - от 8,8% до 17% годовых	4 727 041	3 152 753	424 329
Прочие краткосрочные инвестиции	60 148	45 655	62 347
Производные финансовые инструменты	107 160	-	-
Итого прочие оборотные активы	**4 894 349**	**3 198 408**	**486 676**

Краткосрочные векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная ставка	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Краткосрочные векселя						
ООО «Финансовая корпорация «Открытие»	CCC	Standards & Poor's	9,4 - 10,1%	2 223 489	3 008 130	-
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	8,8%	2 160 034	-	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	17%	40 000	-	-
ОАО «ЕврофинансМоснарбанк»	Ba3	Moody's	-	3 500	5 116	-
ОАО «Каббалкэнерго»	-	-	14,0%	-	139 212	327 025
ОАО «Дагэнерго»	-	-	-	-	-	81 782
Прочие	-	-	-	18	295	15 522
Краткосрочные депозиты						
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	9%	150 000	-	-
ОАО «Камчаткомагпромбанк»	-	-	9%	150 000	-	-
Итого краткосрочные векселя и депозиты				**4 727 041**	**3 152 753**	**424 329**

Примечание 15. Капитал

Основа представления изменений в капитале. Группа была сформирована путем объединения ряда компаний под общим контролем. В результате последовательного применения учетной базы предшественника (Примечание 3) основным компонентом чистого капитала Группы является историческая балансовая стоимость чистых активов, внесенных в ходе формирования Группы, отраженной в финансовой отчетности по МСФО компаний-предшественников, а не их справедливая стоимость. Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды и по состоянию на 1 января 2006 года, как если бы Группа существовала в ее окончательной структуре с 1 января 2006 года (см. Примечание 3). Так как Группа была сформирована в результате нескольких эмиссий акций после 1 января 2006 года, в отчете о движении капитала отражено увеличение уставного капитала на указанные даты в суммах, равных номинальной стоимости выпущенных акций, которая, в свою очередь, базируется на справедливой стоимости внесенных чистых активов. В связи с применением учетной базы предшественника, эффект от такого увеличения капитала был сбалансирован соответствующим изменением резерва, связанного с присоединением, и признанием доли меньшинства.

	Обыкновенные акции на 31 декабря 2008 г.	Обыкновенные акции на 31 декабря 2007 г.	Обыкновенные акции на 31 декабря 2006 г.
Количество выпущенных обыкновенных акций	245 014 059 191	156 864 373 776	140 954 759 856
Номинальная стоимость (в рублях)	1,00	1,00	1,00

По состоянию на 26 декабря 2004 года, т.е. на дату создания Общества, количество выпущенных обыкновенных акций составляло 103 951 322 702 акции, номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию.

Взносы в акционерный капитал Общества были осуществлены следующим образом:

- 103 849 528 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);
- денежные средства в сумме 101 795 тыс. рублей.

В августе 2006 года в ходе дальнейшей реструктуризации отрасли были дополнительно выпущены обыкновенные акции Общества в количестве 37 003 437 154 штук, номинальной стоимостью 1,00 руб. каждая. В обмен на дополнительно выпущенные акции Общество получило от РАО «ЕЭС России» следующие взносы:

- 14 346 885 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);
- 91 058 тыс. рублей получено в виде взноса РАО «ЕЭС России» 12,4% акций ОАО «Зарамагские ГЭС» и 1,6% акций ОАО «Зеленчукские ГЭС»;
- 2 711 573 тыс. рублей получено в виде взносов активов Новосибирской ГЭС (производственных фондов);
- взносы денежными средствами составили 20 000 000 тыс. рублей;
- 245 001 тыс. рублей получено в виде прочих активов.

Общая сумма взноса составила 37 394 517 тыс. рублей. Эмиссионный доход, полученный сверх номинальной стоимости, составил 391 080 тыс. рублей.

В октябре 2007 года в ходе дальнейшей реструктуризации отрасли дополнительно выпущены обыкновенные акции Общества в количестве 15 909 613 920 штук, номинальной стоимостью 1,00 руб. каждая. РАО «ЕЭС России» осуществили следующие взносы в Общество в обмен на дополнительно выпущенные акции:

- 2 146 125 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);

- взносы РАО «ЕЭС России» денежными средствами составили 14 950 000 тыс. рублей;

Взносы Российской Федерации денежными средствами составили 5 000 000 тыс. рублей.

Общая сумма взноса составила 27 523 632 тыс. рублей, включая собственные акции, выкупленные Обществом. Эмиссионный доход, полученный сверх номинальной стоимости, составил 11 614 019 тыс. рублей.

9 января 2008 года 18 дочерних обществ Группы, ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» присоединились к Обществу и стали одним юридическим лицом (Примечаниz 1, 2) в результате юридической реорганизации. Согласно результатам конвертации акций были размещены 38 996 122 959 дополнительных обыкновенных акций Общества и уставный капитал увеличился до 195 860 497 тыс. рублей. Доли меньшинства в вышеуказанных компаниях были обменены на обыкновенные акции Общества. Основные изменения доли меньшинства за отчетный период связаны с вышеуказанной реорганизацией.
1 июля 2008 года в результате реорганизации РАО «ЕЭС России», к Обществу присоединились ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС». Согласно результатам конвертации акций были размещены дополнительные обыкновенные акции Общества, а уставный капитал вырос до 245 014 059 тыс. рублей.

Собственные акции.

Собственные выкупленные акции на 31 декабря 2008 г. составили 5 882 055 227 обыкновенных акций в сумме 8 172 275 тыс. рублей (3 137 287 475 обыкновенных акций в сумме 5 427 507 тыс. рублей на 31 декабря 2007 г., были распределены в рамках Опционной программы Общества (Примечание 6), на 31 декабря 2006 – 0).

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
На 1 января	**5 427 507**	-
Собственные выкупленные акции, полученные в результате реорганизации	2 744 768	5 427 507
На 31 декабря	**8 172 275**	**5 427 507**

Собственные выкупленные акции были получены Группой в результате реорганизации в форме присоединения в 2008 году. Собственные выкупленные акции Общества принадлежали следующим дочерним обществам: ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС.

Собственные выкупленные акции, полученные в течение 2008 года, учитываются по номинальной стоимости 1 рубль за акцию. Разница между номинальной стоимостью и стоимостью полученных собственных акций отражена в составе нераспределенной прибыли.

Резерв, связанный с присоединением. В результате применения метода учета предшественника (Примечание 3) в 2008 году разница в сумме 77 449 212 тыс. рублей (2007 год: 40 249 247 тыс. рублей, 2006 год: 39 473 786 тыс. рублей) между стоимостью акционерного капитала и стоимостью внесенных активов по МСФО и доли меньшинства была отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе капитала.

Влияние изменения доли меньшинства. В 2006 году ОАО «Зеленчукские ГЭС» осуществило дополнительный выпуск 89 242 749 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая, которые были полностью оплачены РАО «ЕЭС России». Сумма денежных взносов составила 892 427 тыс. рублей, и увеличение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2006 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустило 600 000 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая, которые были полностью оплачены Государством.

Увеличение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций.

В 2007 году ОАО «Сулакэнерго» осуществило дополнительный выпуск 145 280 300 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая, которые были полностью оплачены Группой. Сумма денежных взносов составила 1 452 803 тыс. рублей, при этом уменьшение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2007 году ОАО «Зарамагские ГЭС» осуществило дополнительный выпуск 1 004 740 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,000 рублей каждая, которые были полностью оплачены Группой. Сумма денежных взносов составила 1 004 740 тыс. рублей, при этом уменьшение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2007 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустила 1 274 380 327 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. 1 200 000 000 обыкновенных акций были оплачены государством, а 74 380 327 обыкновенных акций были оплачены РАО «ЕЭС России». Изменение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций

В 2008 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустила 1 050 000 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. Все акции были полностью оплачены государством. Изменение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций.

Приобретение и выбытие дочерних обществ. В 2006 году Группа приобрела долю в ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в размере 56,00% у ОАО «Севкавказэнерго», дочернего общества РАО «ЕЭС России», за денежные средства в сумме 110 327 тыс. руб.

Приобретение ОАО «Северо-Осетинская ГГК» отражено в отчетности с использованием метода учета предшественника, примененного с 1 января 2006 года.

В 2007 году все взносы и приобретения акций были связаны с компаниями, которые уже являлись дочерними обществами Группы, за исключением ОАО «Геотерм» и ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС».

В 2007 году Группа приобрела 99,98% акционерного капитала ЗАО «ЭОЗ» у третьей стороны за 969 203 тыс. рублей с оплатой денежными средствами. В собственности ЗАО «ЭОЗ» находилось офисное здание и, таким образом, данная операция не являлась операцией по объединению компаний, и гудвилл при приобретении не возник.

В 2007 году ОАО «Богучанская ГЭС» перешла из разряда дочерних обществ в состав совместно контролируемых предприятий (Примечание 2).

В 2008 году Группа приобрела ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» и ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» за денежные средства, а также дополнительную долю в ОАО «Каскад НЧГЭС», оплаченную путем взаимного зачета требований между Обществом и ОАО «КаббалкЭнерго» (Примечание 2), и отразила данные сделки как объединение предприятий под общим контролем.

В отчетном периоде Группа приобрела 100% уставного капитала ЗАО «Технопарк Румянцево» у третьей стороны за денежные средства в сумме 1 061 779 тыс. рублей. ЗАО «Технопарк Румянцево» владеет 5,8 гектара земли, который является его главным активом. Эта сделка не является объединением предприятий, т.к. приобретаемая компания не является предприятием, и отражена как приобретение актива.

В отчетном периоде Группа приобрела 99,90% уставного капитала ООО «Спецэнергосервис» у третьей стороны за денежные средства в сумме 352 651 тыс. рублей. На дату приобретения ООО «Спецэнергосервис» владело 62,60% акций ОАО «Мособлгидропроект», которое является научно-исследовательским и проектным институтом. ООО «Спецэнергосервис» и ОАО «Мособлгидропроект» не готовили финансовую отчетность в соответствии с МСФО, и раскрыть

суммы приобретенных активов, обязательств и условных обязательств в соответствии с МСФО невозможно. Раскрытие распределения условной цены покупки не было представлено из-за несущественности, и в основном относится к гудвиллу и нематериальным активам, включенным в состав прочих внеоборотных активов. Влияние приобретенных предприятий на прибыль и выручку Группы было несущественным.

Результат выделения данных из отчетности предшественника. В 2006 году Группой был учтен результат выделения данных из отчетности предшественника в отношении Новосибирской ГЭС и соответствующего договора аренды. В состав резерва, связанного с присоединением, в 2006 году были включены суммы доходов и расходов от сдачи в аренду имущества Новосибирской ГЭС в размере 173 227 тыс. рублей за период с 1 января 2006 года по 1 ноября 2006 года, учитываемых в отчетности РАО «ЕЭС России» - предприятия-предшественника (Примечание 3).

Дивиденды. В соответствии с российским законодательством Группа производит распределение прибыли в форме дивидендов на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты могут иметь различные толкования, в связи с чем менеджмент не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности.

Общество не объявляло о выплате дивидендов в 2008 году. Дивиденды, объявленные Обществом в 2007 году, составили 1 240 053 тыс. рублей; (в 2006 году – 1 778 466 тыс. рублей) и были признаны как обязательства Группы. Соответственно, сумма капитала Группы была уменьшена на величину объявленных дивидендов.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Текущий налог на прибыль	8 347 610	4 653 474	1 836 144
(Доходы)/Расходы по отложенному налогу на прибыль	(7 899 053)	(1 704 110)	4 813 465
Итого расходы по налогу на прибыль	**448 557**	**2 949 364**	**6 649 609**

В 2008, 2007 и 2006 годах для большинства предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 24%.

В соответствии с российским налоговым законодательством убытки, понесенные одними компаниями Группы, нельзя зачесть против прибыли, полученной другими компаниями. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

С 1 января 2009 года ставка по налогу на прибыль была уменьшена до 20%. Эта ставка была использована при расчете отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
(Убыток)/прибыль до налогообложения	**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Теоретическая сумма налога на прибыль при средней ставке российского налогообложения 24%	4 567 618	(2 020 892)	(3 425 592)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(1 351 914)	(798 964)	(456 189)
Не учитываемые для целей налогообложения эффекты от обесценения инвестиций	(1 735 451)	-	-
Эффект от изменения налоговой ставки	(693 632)	-	-
Непризнанный налоговый актив	(1 235 178)	(129 508)	(2 767 828)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(448 557)**	**(2 949 364)**	**(6 649 609)**

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20%, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства будут реализованы.

	На 31 декабря 2008 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено непосредственно на счет капитала	На 31 декабря 2007 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**43 574 595**	**(3 405 491)**	**10 156 105**	**36 823 981**
Основные средства	43 050 394	(3 319 856)	10 156 105	36 214 145
Кредиты и займы	457 529	(44 501)	-	502 030
Прочие	66 672	(41 134)	-	107 806
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(8 755 587)**	**(4 493 592)**	**-**	**(4 262 025)**
Основные средства	(6 458 730)	(4 336 839)	-	(2 121 891)
Дебиторская задолженность	(230 134)	520 002	-	(750 136)
Прочие	(2 066 723)	(676 725)	-	(1 389 998)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**34 819 008**	**(7 899 053)**	**10 156 105**	**32 561 956**

	На 31 декабря 2007 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено непосредственно на счет капитала	Выбытие дочернего общества	На 31 декабря 2006 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**36 823 981**	**35 370**	**27 852 017**	**(109 738)**	**9 046 332**
Основные средства	36 214 145	71 165	27 842 773	(107 331)	8 407 538
Кредиты и займы	502 030	(59 405)	-	(48)	561 483
Прочие	107 806	23 610	9 244	(2 359)	77 311
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(4 262 025)**	**(1 739 480)**	**-**	**115,770**	**(2 638 315)**
Основные средства	(2 121 891)	(545 823)	-	105 073	(1 681 141)
Дебиторская задолженность	(750 136)	12 200	-	8 104	(770 440)
Прочие	(1 389 998)	(1 205 857)	-	2 593	(186 734)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**32 561 956**	**(1 704 110)**	**27 852 017**	**6 032**	**6 408 017**

	На 31 декабря 2006 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**9 046 332**	**3 508 536**	**5 537 796**
Основные средства	8 407 538	4 075 352	4 332 186
Кредиты и займы	561 483	(40 724)	602 207
Прочие	77 311	(526 092)	603 403
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(2 638 315)**	**1 304 929**	**(3 943 244)**
Основные средства	(1 681 141)	1 471 810	(3 152 951)
Дебиторская задолженность	(770 440)	(222 839)	(547 601)
Прочие	(186 734)	55 958	(242 692)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**6 408 017**	**4 813 465**	**1 594 552**

Расходы по отложенному налогу в сумме 10 156 105 тыс. рублей (в 2007 году – 27 842 773 тыс. рублей) были учтены непосредственно в капитале в отношении переоценки основных средств Группы (Примечание 7).

Финансовые вложения в дочерние общества и совместно контролируемые предприятия. До 31 декабря 2008 года Группа не отражала обязательство по отложенному налогу на прибыль в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества и совместно контролируемое предприятие, из-за низкой вероятности получения дивидендов в обозримом будущем. Не отраженная в учете расчетная сумма обязательств по отложенному налогу на прибыль в отношении таких разниц по состоянию на 31 декабря 2006 год составила 15 150 212 тыс. рублей. В связи с тем, что в соответствии с изменениями в налоговом законодательстве, вступившими в силу с 1 января 2008 года, дочерние общества при выплате дивидендов в пользу материнской компании не удерживают налог на дивиденды (при выполнении определенных условий), а также с учетом проведенной в 2008 году реорганизации в форме присоединения к Обществу 22 дочерних обществ, которые прекратили свое существование как самостоятельные юридические лица и стали подразделениями Общества,

по состоянию на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2008 года Группа не имела существенных не отраженных в учете обязательств по отложенному налогу на прибыль в отношении финансовых вложений.

Примечание 17. Пенсионное обеспечение

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств в отношении пенсионного обеспечения, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, представлены ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Текущая стоимость нефондированных пенсионных обязательств	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Непризнанный чистый актуарный (убыток)/прибыль	227 997	9 650	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(726 276)	(733 649)	(575 975)
Чистые пенсионные обязательства	**1 485 936**	**1 007 456**	**812 651**

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках Группы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Стоимость текущих услуг	96 393	71 114	11 563
Расходы по процентам	116 627	108 108	28 740
Чистый актуарный убыток	1 402	12 223	-
Стоимость прошлых услуг	390 066	133 011	8 873
Доход от секвестра	(22 321)	-	
Прочие	-	-	731 414
Чистые расходы признанные в отчете о прибылях и убытках	**582 167**	**324 456**	**780 590**

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Прогнозируемые пенсионные обязательства на начало года	1 731 455	1 388 626	283 595
Стоимость услуг	96 393	71 114	11 563
Расходы по процентам	116 627	108 108	28 740
Актуарный убыток/(прибыль)	(205 530)	2 573	(1 619)
Стоимость прошлых услуг	382 693	290 686	341 922
Выплаченные пенсии	(103 686)	(129 652)	(6 989)
Доход от секвестра	(33 737)	-	-
Прочие	-	-	731 414
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	**1 984 215**	**1 731 455**	**1 388 626**

Корректировка на основе опыта по обязательствам плана представлена ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Активы пенсионного плана	-	-	-
Дефицит	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Корректировка на основе опыта по обязательствам плана	40 433	2 573	(1 619)
Корректировка на основе опыта по активам плана	-	-	-

Группа предполагает сделать отчисления на нужды пенсионного обеспечения в сумме 138 895 тыс. рублей в течение года, начинающегося 1 января 2009 года.

Основные актуарные допущения представлены ниже в таблице:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Номинальная ставка дисконтирования	9,0%	6,75%	6,8%
Темпы роста заработной платы	8,0%	7,0%	7,0%
Темпы инфляции	7,0%	6,0%	5,0%

Примечание 18. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Выпуск облигаций (ОАО «УК ГидроОГК»)	Рубли	8,10%	2011	5 000 000	5 000 000	5 000 000
ЕБРР (транш 1)	Рубли	3,65%+MOSPRIME	2020	2 023 778	2 000 015	2 000 015
ЕБРР (транш 2)	Рубли	2,75%+MOSPRIME	2014	850 000	850 000	850 000
ЕБРР (транш 3)	Рубли	3,05%+MOSPRIME	2016	3 150 000	3 150 000	3 150 000
Банк «Morgan Stanley Bank International Ltd»	Рубли	8,75%	2013	3 000 000	3 000 000	3 000 000
CF Structured Products B.V.	Доллар США	10,5%	2013	1 762 824	1 472 772	-
Банк «Morgan Stanley Bank International Ltd»	Рубли	1,5%+MOSPRIME	2014	1 500 000	1 500 000	-
Органы муниципальной власти Камчатского Края	Рубли	LIBOR+3%	2035	1 197 979	964 528	992 710
Министерство путей сообщения РФ	Рубли	12,00%	2009	-	971 269	1 471 269
Прочие долгосрочные кредиты и займы	Рубли	-	-	323 448	184 504	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты - процентные свопы	Рубли	-	2010	240 340	-	-
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10% - 20,00%	-	3 082 568	3 605 888	729 611
Итого				**22 130 937**	**22 698 976**	**17 193 605**
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(2 064 077)	(1 315 921)	(257 370)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(51 375)	(542 922)	(539 465)
Итого долгосрочные кредиты и займы				**20 015 485**	**20 839 133**	**16 396 769**

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). В сентябре 2006 года Группа получила от Европейского банка реконструкции и развития кредит тремя траншами на сумму 6 300 000 тыс. рублей. Сумма первого транша указана за вычетом операционных издержек, сумма которых на 31 декабря 2008 года составила 276 222 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 299 985 тыс. рублей). Данные средства будут использованы в целях финансирования программы технического перевооружения, модернизации и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского Каскада. Соорганизаторами кредита являются банки Standard Bank PLC, Bank Austria Creditanstalt AG и ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)». Организаторы кредита: банки ЗАО «Ситибанк», Credit Suisse и Banque Societe Generale Vostok. Ключевыми организаторами траншей являются Calyon, Fortis SA/NV и ЗАО «Раффайзенбанк Австрия». Проценты по кредиту выплачиваются ежеквартально. Группа ограничена определенными финансовыми показателями и соотношениями в рамках кредитной линии. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитной линии.

Выпуск облигаций. В июле 2006 года ОАО «УК ГидроОГК» выпустила облигации в рамках открытого размещения на Московской межбанковской валютной бирже. Общая стоимость облигаций выпуска составила 5 000 000 тыс. рублей. Облигации были проданы по номинальной стоимости 1 тыс. рублей, с доходностью 8,1% в год. Процентный доход по облигациям выплачивается один раз в полгода. Облигации подлежат погашению в июле 2011 года.

Финансирование выпуска облигаций осуществлял инвестиционный банк «КИТ Финанс». Поступления, полученные от выпуска облигаций используются для финансирования завершения строительства Богучанской ГЭС и прочих нужд дочерних обществ Группы.

Morgan Stanley Bank International Ltd («Morgan Stanley»). В апреле 2007 года Группа получила кредит в размере 1 500 000 тыс. рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования проектов капиталовложений и реализации инвестиционной программы Группы. Кредит выдан под процентную ставку 1,5% + MosPrime в год и подлежит погашению в апреле 2014 года. Проценты погашаются один раз в полгода. Кредитный договор предусматривает соблюдение Группой определенных финансовых и иных показателей. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитного договора.

В декабре 2006 года Группа получила кредит в размере 3 000 000 тыс. рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования инвестиционной программы Группы. Процентная ставка по кредиту составляет 8,75% годовых, срок погашения - декабрь 2013 года. Проценты подлежат выплате ежемесячно. Кредитный договор предусматривает соблюдение Группой определенных финансовых и иных условий. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитного договора.

Органы муниципальной власти Камчатского Края. Заем был получен для строительства Мутновской ГеоЭС. Заем должен быть погашен к 1 января 2035 года путем ежегодных выплат. За пользование средствами взимаются проценты в размере 1% от суммы задолженности на конец года. Задолженность отражается по справедливой стоимости, с использованием ставки дисконтирования в размере 8,57%.

CF Structured Products B.V. В феврале 2007 года получила заем в размере 60 000 тыс. долларов США от CF Structured Products B.V. Средства предназначены для финансирования строительства ОАО «Каскад НЧГЭС». Заем выдан под процентную ставку 10,5% годовых и подлежит погашению в феврале 2013 года.

Министерство путей сообщения РФ. Заем от Министерства путей сообщения РФ был получен в 2003 году для строительства Бурейской ГЭС. Заем выдан под процентную ставку 12% годовых и подлежит погашению в 2009 году.

Краткосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Министерство путей сообщения РФ	Рубли	9,80%	471 269	-	-
ОАО «Альфа Банк»	Рубли	8,50% - 9,50%	5 000	550 000	117 733
ОАО «Межтопэнергобанк»	Рубли	11,00% - 14,30%	-	157 840	2 643 313
ОАО АБ «Открытие»	Рубли	11,00%	-	138 000	-
Aluminium Group Ltd	Рубли	12,00%	-	-	966 562
Settimel Holding Ins	Рубли	12,00%	-	-	182 000
Прочие краткосрочные кредиты и займы	Рубли	-	241	4 071	81 391
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10%-20,00%	2 064 077	1 315 921	257 370
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	-	51 375	542 922	539 465
Проценты к уплате	Рубли	-	573 640	469 281	398 342
Краткосрочные производные финансовые инструменты - процентные свопы	Рубли	-	211 299	-	-
Итого краткосрочные заемные обязательства и текущая часть долгосрочных кредитов и займов			**3 376 901**	**3 178 035**	**5 186 176**

В течение 2006 года Группа получила заем от Aluminum Group Ltd и Settimel Holding Ins, аффилированных компаний Группы РУСАЛ для финансирования строительства Богучанской ГЭС, который был перечислен BoGES Group после учреждения компании БЭМО в 2007 году (Примечание 2).

Срок погашения кредитов и займов

Анализ займов по срокам погашения:	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
От 1 до 2 лет	240 340	479 849	500 000
От 2 до 3 лет	5 000 000	-	471 269
От 3 до 4 лет	323 448	5 000 000	-
От 4 до 5 лет	4 762 825	174 923	5 000 000
Свыше 5 лет	8 670 381	12 894 393	9 953 260
Итого	**18 996 994**	**18 549 165**	**15 924 529**

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку, применимую к займам на дату предоставления, для займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к хеджированию рисков неблагоприятного изменения процентных ставок.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2008 г.	**2 257 339**	**1 164 960**	**77 480**	**3 499 779**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(193 262)	(182 863)	(41 086)	(417 211)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2008	**2 064 077**	**982 097**	**36 394**	**3 082 568**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2007 г.	**1 589 754**	**2 479 170**	**65 673**	**4 134 597**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(273 833)	(226 523)	(28 353)	(528 709)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2007 г.	**1 315 921**	**2 252 647**	**37 320**	**3 605 888**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2006 г.	**293 683**	**500 867**	**8 011**	**802 561**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(36 313)	(36 005)	(632)	(72 950)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2006 г.	**257 370**	**464 862**	**7 379**	**729 611**

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Пенсионные обязательства (Примечание 17)	1 485 936	1 007 456	812 651
Прочие долгосрочные обязательства	1 249 758	1 105 240	1 329 824
Итого прочие долгосрочные обязательства	**2 735 694**	**2 112 696**	**2 142 475**

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	4 670 872	3 230 448	2 023 152
Авансы полученные	1 432 390	1 461 980	913 090
Авансы полученные от РАО «ЕЭС России»	-	1 120 866	4 995 936
Кредиторская задолженность РАО «ЕЭС России»	-	6 650 594	300 000
Дивиденды к выплате (Примечание 15)	20 972	28 073	1 057 781
Задолженность перед персоналом	863 151	752 071	556 131
Кредиторская задолженность по оплате выпущенных акций (Примечание 31)	6 000 000	-	-
Производные финансовые инструменты	49 557	-	-
Прочая кредиторская задолженность	3 202 964	1 944 473	1 433 147
Итого кредиторская задолженность и начисления	**16 239 906**	**15 188 505**	**11 279 237**

Авансы полученные от РАО «ЕЭС России». По состоянию на 31 декабря 2007 года Группой были заключены инвестиционные соглашения с РАО «ЕЭС России» о финансировании строительства различных объектов ГЭС, расположенных на территории ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Зеленчукские ГЭС» и ОАО «Каббалк ГЭС». Обязательства погашены в 2008 году.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками классифицируется как финансовые обязательства. Общая сумма финансовых обязательств на 31 декабря 2008 года составляет 28 063 258 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 27 247 616 тыс. рублей; на 31 декабря 2006 года: 23 606 097 тыс. рублей) и включает, кроме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, долгосрочные кредиты и займы и краткосрочные кредиты и займы, а также текущую часть долгосрочных заемных средств (Примечание 18).

По мнению руководства, большинство кредиторов, остатки по расчетам с которыми включены в категорию «Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками», имеют одинаковые характеристики и представляют собой организации, предоставляющие услуги по ремонту и техническому обслуживанию.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

Кредиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Налог на добавленную стоимость	3 168 708	451 443	359 456
Налог на имущество	1 503 216	500 354	598 518
Единый социальный налог	235 378	183 968	127 586
Прочие налоги	302 442	243 954	296 264
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**5 209 744**	**1 379 719**	**1 381 824**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 22. Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности)	102 673 904	76 494 284	48 405 245
Прочая выручка	4 995 877	4 262 187	5 031 090
Итого доходы от текущей деятельности	**107 669 781**	**80 756 471**	**53 436 335**

Примечание 23. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Покупная электроэнергия (мощность)	34 661 041	26 574 491	16 120 068
Расходы на транспортировку электроэнергии	12 415 371	10 993 124	10 426 262
Амортизация основных средств	9 332 702	8 457 485	4 292 271
Фонд оплаты труда (в том числе налоги с фонда оплаты труда, расходы на опционы и пенсии)	8 132 100	6 181 839	4 708 856
Услуги сторонних организаций включая:			
Абонентская плата в пользу СО-ЦДУ, НП АТС, ЦФР, РАО «ЕЭС России»	2 416 695	2 494 939	2 951 860
Ремонт и техническое обслуживание	2 089 410	1 939 228	1 914 227
Услуги субподрядчиков	1 369 382	1 134 817	557 877
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	697 718	1 006 957	389 671
Расходы на страхование	601 284	515 442	323 770
Расходы на охрану	552 455	475 268	200 172
Расходы на аренду	526 132	510 519	534 323
Транспортные расходы	330 396	278 239	191 157
Прочие услуги сторонних организаций	1 068 263	1 615 592	1 253 682
Налоги, кроме налога на прибыль	5 145 288	3 176 873	2 478 946
Расходы на приобретение прочих материалов	1 366 978	1 323 953	1 250 193
Списания и создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 087 764	505 311	521 462
Плата за пользование водными ресурсами	854 683	854 979	1 005 714
Расходы на социальную сферу	327 690	584 180	297 232
Убыток от выбытия основных средств, нетто	303 336	164 417	2 587 178
Прочие расходы	1 379 526	1 604 305	1 313 319
Итого расходы по текущей деятельности	**84 658 214**	**70 391 958**	**53 318 240**

Убыток от выбытия основных средств. В 2006 году в состав убытка от выбытия основных средств включен чистый убыток, возникший в результате реализации Группой объектов незавершенного строительства компании ОАО «Дагавтодор», в размере 2 335 351 тыс. рублей. Выбывшие активы представляют собой дороги, мосты и прочие объекты инфраструктуры в республике Дагестан, находящиеся на стадии строительства.

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Проценты к получению	1 911 063	439 050	175 462
Проценты к уплате	(1 825 088)	(1 727 106)	(864 002)
Расходы по финансовой аренде	(533 716)	(410 195)	(43 225)
Убыток по производным финансовым инвструментам	(394 037)	-	-
Прочие расходы	(653 038)	(126 568)	(84 444)
Итого финансовые расходы, нетто	**(1 494 816)**	**(1 824 819)**	**(816 209)**

Примечание 25. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Средневзвешенное число обыкновенных выпущенных акций (в тысячах шт.)	215 648 425	148 502 176	124 027 549
Чистый (убыток)/прибыль причитающаяся акционерам Общества (в тыс. руб.)	(19 955 433)	5 663 018	6 034 402
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в руб.)*	**(0,0925)**	**0,0381**	**0,0487**

*Опционная программа (Примечание 6) не оказала разводняющего эффекта в представленных отчетных периодах.

Примечание 26. Производные финансовые инструменты

С целью снижения степени подверженности риску изменения валютных курсов и процентных ставок в течение 2008 года Группа заключила ряд стандартных контрактов на производные финансовые инструменты с двумя зарубежными банками, имеющими инвестиционный рейтинг, оцененный агентством S&P в диапазоне Aa1-Aa3.

Производные инструменты имеют потенциально выгодные (активы) и невыгодные (обязательства) условия в зависимости от изменений рыночных процентных ставок, обменных курсов и прочих переменных данных, относящихся к условиям производных инструментов. Общая сумма справедливой стоимости производных финансовых активов и обязательств может существенно изменяться.

В таблице ниже указана справедливая стоимость на дату составления бухгалтерского баланса валютных форвардных контрактов и своп контрактов на процентные ставки, заключенных Группой:

	На 31 декабря 2008 г	
	Активы	**Обязательства**
Валютные форварды: справедливая стоимость на дату бухгалтерского баланса		
- форварды на доллары США	-	34 085
- форварды на Евро	52 496	7 142
- форварды на швейцарские франки	-	8 330
Процентные свопы	54 664	451 639
Итого	**107 160**	**501 196**
за минусом долгосрочной части		
Процентные свопы	-	240 340
Текущая часть	**107 160**	**260 856**

Вся сумма справедливой стоимости процентных свопов отражена в составе прочих оборотных активов (Примечание 14), долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечание 18). Вся сумма справедливой стоимости валютных форвардов отражается в составе прочих оборотных активов (Примечание 14), кредиторской задолженности и начисления (Примечание 20).

Примечание 27. Управление финансовыми рисками

Факторы финансовых рисков. Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, включая изменения обменного курса, изменения процентных ставок, погашение дебиторской задолженности. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

Валютный риск. Электроэнергия, производимая Группой, реализуются на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте. Поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое положение Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Также Общество выступает поручителем в выполнении валютных обязательств ЗАО «БоАЗ» в размере 50% (оставшаяся часть гарантирована ОК РУСАЛ) и планирует создать резервы для осуществления необходимых выплат путем финансирования через компанию HydroOGK Aluminium Company Ltd. Так как доходы в иностранной валюте по проекту БЭМО ожидаются не раньше 2010 года, руководство Общества приняло решение снизить валютный риск по проекту БЭМО (Примечание 26).

За исключением вышеуказанных сделок влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Группы оценивается как незначительное.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа имеет краткосрочные и долгосрочные кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 18). Кредиты были получены в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MosPrime.

Анализ влияния колебаний процентных ставок за 2008, 2007 и 2006 годы на основе ожидаемых прогнозов колебаний процентных ставок на дату погашения обязательств показал, что если бы ставка MosPrime увеличилась на 0,5%, прибыль после налогообложения уменьшилась бы на 29,6 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, на 28,5 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2007 года или на 8,0 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предприняла следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- привлечение кредитов по ставкам ниже, чем ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.
- с целью избежания бесконтрольного роста процентных ставок по кредитам и займам, получаемых Группой РусГидро, Группа заключила своп контракты на процентные ставки, чтобы зафиксировать процентные ставки по процентным платежам 2009 года (Примечание 26).

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенный риск убытков сверх уже сформированного резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое положение и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются Советом директоров. Группа проводит постоянную оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и эквивалентах, с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на отчетную дату, приведены в Примечаниях 10, 11.

Риск ликвидности. Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщиков и подрядчиков.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Ниже приведен анализ финансовых обязательств (включая начисленные проценты) Общества, классифицированных по дате погашения, начиная с отчетной даты и до даты погашения, предусмотренной условиями договора. Суммы, представленные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, определенными на основании договоров. Обязательства, срок платежа по которым составляет менее 12 месяцев, равны дисконтированным денежным потокам.

	Менее одного года	От 1 года до 2 лет	От 2 года до 5 лет	Свыше 5 лет
На 31 декабря 2008 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	1 312 824	240 340	10 086 273	8 670 381
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	4 670 872	-	-	-
На 31 декабря 2007 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	1 566 274	479 849	5 174 923	12 894 393
Векселя (Примечание 18)	295 840	-	-	-
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	3 230 448	-	-	-
На 31 декабря 2006 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	2 285 493	500 000	5 471 269	9 953 260
Векселя (Примечание 18)	2 643 313	-	-	-
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	2 023 152	-	-	-

Приведение классов финансовых инструментов в соответствии с категориями оценки.

Для целей оценки используется МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», в соответствии с которым финансовые активы делятся на следующие виды: (а) займы выданные и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (г) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков.

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствие с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2008 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Векселя и депозиты	11 942 734	-	-	**11 942 734**
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	213 243	-	-	**213 243**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	2 011 215	-	**2 011 215**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 363 168	-	-	**6 363 168**
Дебиторская задолженность по векселям	8 647 698	-	-	**8 647 698**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				
Векселя и депозиты	4 727 041	-	-	**4 727 041**
Производные финансовые инструменты	-	-	107 160	**107 160**
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	24 837 862	-	-	**24 837 862**
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**56 731 746**	**2 011 215**	**107 160**	**58 850 121**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**367 520 978**
ИТОГО АКТИВЫ	**56 731 746**	**2 011 215**	**107 160**	**426 371 099**

В таблице ниже приведена классификация финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2007 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	600 994	-	-	**600 994**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	102 504	-	**102 504**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 419 220	-	-	**3 419 220**
Дебиторская задолженность по векселям	7 576 764	-	-	**7 576 764**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				-
Векселя и депозиты	3 152 753	-	-	**3 152 753**
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	8 266 748	-	-	**8 266 748**
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**23 016 479**	**102 504**	-	**23 118 983**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**290 427 378**
ИТОГО АКТИВЫ	**23 016 479**	**102 504**	-	**313 546 361**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

В таблице ниже приведена классификация финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2006 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	531 250	-	-	**531 250**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	20 499	-	**20 499**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 618 638	-	-	**1 618 638**
Дебиторская задолженность по векселям	7 974 284	-	-	**7 974 284**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				
Векселя	424 329		-	424 329
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	6 604 333	-	-	6 604 333
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**17 152 834**	**20 499**	**-**	**17 173 333**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**151 832 955**
ИТОГО АКТИВЫ	**17 152 834**	**20 499**	**-**	**169 006 288**

Примечание 28. Управление риском капитала

Управление риском капитала относится к соблюдению законодательства Российской Федерации и выполнению кредитной политики с целью поддержания оптимальной структуры капитала и снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- Величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- Если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- Если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с

целью снижения затрат на его привлечение.

Для поддержания структуры капитала и ее урегулирования Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, произвести возврат капитала акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и гарантирует, что коэффициент не превысит 1. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму заемных средств, как она показана в консолидированном бухгалтерском балансе. Общая сумма капитала рассчитывается как сумма акционерного капитала, как она показана в консолидированном бухгалтерском балансе. Коэффициент доли заемных средств составляет 0,07 по состоянию на 31 декабря 2008 года, 0,10 и 0,17 по состоянию на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 соответственно.

Политика Группы в области управления капиталом базируется на следующих финансовых коэффициентах: показатель отношения чистых заемных средств к EBITDA, коэффициент покрытия процентных выплат показателем EBITDA, коэффициент покрытия заемных средств выручкой. EBITDA рассчитывается как прибыль до вычета процентных и финансовых расходов, неденежного обесценения и выбытий, налога на прибыль и амортизации.

Показатель отношения заемных средств к EBITDA составил 0,73, 1,26 и 2,87 на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов соответственно.

Коэффициент покрытия процентных выплат показателем EBITDA составил 13,65, 8,94 и 8,29 за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года соответственно.

Коэффициент покрытия заемных средств выручкой составил 0,22, 0,30 и 0,40 по состоянию на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов соответственно.

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Компании Группы вносят свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, занятых на производстве. В частности, компании Группы участвуют в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной службы и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляют свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В мае 2006 года РАО «ЕЭС России», Общество и Группа РУСАЛ заключили договор о взаимном финансировании, строительстве и эксплуатации Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода (Примечание 2). Группа РусГидро и Группа РУСАЛ обязались финансировать строительство на паритетных условиях. Общая сумма инвестиций Группы РусГидро и Группы РУСАЛ составляет 132 123 млн. рублей за период с 2008 по 2012 гг. в соответствии с Инвестиционной программой. Группа инвестировала 15 071 млн. рублей в 2008 году. Запуск в производство первой линии Богучанской ГЭС запланирован на 2010 год.

Прочие предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 31 597 614 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, 7 595 548 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и 8 375 467 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года. Основная часть предстоящих капитальных затрат на 31 декабря 2008 года приходится на следующие станции: Загорская ГАЭС-2 в сумме 13 972 187 тыс. рублей (главным образом, связанные со строительством этой станции), СШГЭС в сумме 5 575 516 тыс. рублей (главным образом, связанные со строительством берегового водосброса), Саратовская ГЭС в сумме 3 647 691 тыс. рублей (главным образом, связанные с поставкой гидротурбин).

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечания 30. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Ввиду того, что налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реорганизации Группы, не исключено возникновение ряда правовых и налоговых рисков.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2008 года, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В связи с завершением реорганизации Общества в форме присоединения, последнее является правопреемником в отношении судебных дел присоединившихся обществ, включая судебные споры с налоговыми органами.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство Группы полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Общество предоставило кредиторам гарантии в отношении следующих кредитов, привлеченных связанными сторонами Группы:

Название контрагента	Должник	Характер взаимоотношений	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года	На 31 декабря 2006 года
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	7 638 904	6 712 212	
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	Нет	1 423 191	1 423 191	1 423 191
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ОАО «Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие»	Нет	491 370	491 370	491 370
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	1 374 122	-	-
SOLIOS Environment SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	774 352	-	-
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	166 648	-	-
BROCHOT SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	40 859	-	-
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	18 569	-	-
Итого:			**11 928 015**	**8 626 773**	**1 914 561**

В марте 2007 года Общество предоставило гарантию в отношении займа в сумме 520 млн. долларов США, полученного ОАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО (Примечание 2). Займ выдан на три года, средняя процентная ставка по займу составляет LIBOR + 0,825%. Менеджерами и андеррайтерами по займу являются ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные заемные средства используются для строительства Богучанского алюминиевого завода и завершения строительства Богучанской ГЭС. Гарантия Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; оставшаяся 50% часть обязательств обеспечена гарантией и поручительством, выданными предприятиями Группы РУСАЛ. Справедливая стоимость гарантии на 31 декабря 2008 годы была определена и обязательства были признаны в сумме 103 млн. рублей.

Группа предоставила гарантии под два займа, привлеченных ОАО «Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие» и ООО «ИР Лизинг» с целью финансирования покупки оборудования для Группы. Займы привлечены под 11% годовых и будут погашены в 2010 и 2009 гг. соответственно. На 31 декабря 2008 года была рассчитана справедливая стоимость предоставленных гарантий, и были признаны обязательства на сумму 58 млн. рублей.

Остальные гарантии были предоставлены поставщикам под поставки оборудования в будущем.

Примечание 31. События после отчетной даты

Выпуск акций:

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17 ноября 2008 года (Протокол №2 от 20 ноября 2008 года) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 10 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 10 000 000 тыс. рублей посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества 18 ноября 2008 года (Протокол №67 от 20 ноября 2008 года) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

2 декабря 2008 года ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-036D в количестве 10 000 000 000 штук. Датой окончания размещения ценных бумаг было 20 февраля 2009 года, либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее.

В декабре 2008 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено (по преимущественному праву) 6 000 000 000 акций Общества (Примечание 1).

23 января 2009 года решением Совета Директоров Общества была одобрена возможность приобретения Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом дополнительных акций в рамках данной дополнительной эмиссии в количестве 3 998 000 000 штук.

В феврале 2009 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено 3 998 000 000 акций Общества.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций Общества зарегистрирован ФСФР России 19 марта 2009 года, перед государственной регистрацией выпущенные акции были отнесены в кредиторскую задолженность (Примечание 20). По итогам размещения дополнительных акций общее количество размещенных акций Общества составило 255 014 018 667 штук обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17 ноября 2008 года (Протокол №2 от 20 ноября 2008 года) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 16 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 16 000 000 тыс. руб. посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества от 11 марта 2009 года (протокол № 73 от 12пр марта 2009 года) утверждена цена размещения одной акции Общества, которая составила 1 рубль, а также утверждено Решение о дополнительном выпуске акций Общества и Проспект ценных бумаг Общества. Государственная регистрация Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг запланирована на второй квартал 2009 года.

Прочие:

Решением Федеральной антимонопольной службы (ФАС) от 21 января 2009 года № АГ/1562 удовлетворено ходатайство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о передаче в доверительное управление акций ОАО «ОГК-1», принадлежащих, в том числе Обществу. В феврале 2009 года (Протокол № 72 от 2 марта 2009 года) Совет директоров Общества одобрил заключение договора доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Указанный договор был подписан 12 марта 2009 года.

23 января 2009 года Совет директоров Общества одобрил инвестиционную программу на 2009 год в сумме 79 343 млн. рублей. Согласно программе должно быть установлено оборудование по производству мощности в 145 МВ. 9 апреля 2009 года Правительство РФ изменило условия инвестиционной программы: сумма 64 856 млн. рублей; оборудование по производству мощности в 74 МВ.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

RUSHYDRO GROUP

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS PREPARED IN ACCORDANCE WITH INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS (IFRS) AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2009

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit
White Square Office Center
10 Butyrsky Val
Moscow, Russia, 125047
Telephone +7 (495) 967 6000
Fax +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders and the Board of Directors of Open Joint Stock Company RusHydro (OJSC RusHydro):

We have audited the accompanying consolidated financial statements of OJSC RusHydro and its subsidiaries (the "Group") which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2009 and the consolidated statements of income, comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Group as of 31 December 2009, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

29 April 2010
Moscow, Russian Federation

RusHydro Group
Consolidated Statement of Financial Position as at 31 December 2009
(In millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	31 December 2009	31 December 2008
ASSETS			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	7	354,847	337,117
Investments in associates and jointly controlled entities	8	18,470	15,800
Available-for-sale financial assets	9	6,845	2,011
Other non-current assets	10	21,713	14,991
Total non-current assets		**401,875**	**369,919**
Current assets			
Cash and cash equivalents	11	48,152	24,838
Accounts receivable and prepayments	12	21,652	25,685
Inventories		1,110	1,035
Other current assets	13	10,466	4,894
Total current assets		**81,380**	**56,452**
TOTAL ASSETS		**483,255**	**426,371**
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	14	269,695	245,014
Treasury shares	14	(12,172)	(8,172)
Share premium		12,005	12,005
Retained earnings and other reserves		131,561	93,790
Equity attributable to the shareholders of OJSC RusHydro		**401,089**	**342,637**
Minority interest		2,194	976
TOTAL EQUITY		**403,283**	**343,613**
Non-current liabilities			
Deferred income tax liabilities	15	32,716	34,819
Non-current debt	17	19,367	20,015
Other non-current liabilities	18	2,755	2,736
Total non-current liabilities		**54,838**	**57,570**
Current liabilities			
Current debt and current portion of non-current debt	17	2,576	3,377
Accounts payable and accruals	19	19,102	16,240
Current income tax payable		101	361
Other taxes payable	20	3,355	5,210
Total current liabilities		**25,134**	**25,188**
TOTAL LIABILITIES		**79,972**	**82,758**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**483,255**	**426,371**

Chairman of Management Board — E.V. Dod

Chief Accountant — O.V. Otto

29 April 2010

RusHydro Group
Consolidated Income Statement for the year ended 31 December 2009
(in millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Revenue	21	115,603	107,670
Operating expenses	22	(76,050)	(84,659)
Impairment of property, plant and equipment	7	-	(32,553)
Operating profit / (loss)		**39,553**	**(9,542)**
Finance costs	23	(14)	(1,495)
Impairment of available-for-sale financial assets	9	-	(6,464)
Share of loss of associates and jointly controlled entities	8	(616)	(1,531)
Profit / (loss) before income tax		**38,923**	**(19,032)**
Total income tax expense	15	(7,739)	(449)
Profit / (loss) for the period		**31,184**	**(19,481)**
Attributable to:			
Shareholders of OJSC RusHydro		30,667	(19,956)
Minority interest		517	475
Earnings per ordinary share for profit / (loss) attributable to the shareholders of OJSC RusHydro – basic and diluted (in Russian Rubles per share)	24	0.1229	(0.0925)
Weighted average number of shares outstanding – basic and diluted	24	249,523,146	215,648,425

Chairman of Management Board E.V. Dod

Chief Accountant O.V. Otto

29 April 2010

RusHydro Group
Consolidated Statement of Comprehensive Income for the year ended 31 December 2009
(In millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Profit / (loss) for the period		31,184	(19,481)
Other comprehensive income after income tax:			
Change in tax rate		-	4,622
Revaluation of property, plant and equipment, net of tax	7	-	59,113
Gains arising on available-for-sale financial assets, net of tax	9	4,640	-
Share of other comprehensive income of associates and jointly controlled entities	8	9	238
Total comprehensive income for the period		**35,833**	**44,492**
Attributable to:			
Shareholders of OJSC RusHydro		35,316	43,751
Minority interest		517	741

Chairman of Management Board E.V. Dod

Chief Accountant O.V. Otto

29 April 2010

RusHydro Group
Consolidated Statement of Cash Flows for the year ended 31 December 2009
(in millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:			
Profit/(loss) before income tax		**38,923**	**(19,032)**
Depreciation of property, plant and equipment	7, 22	11,811	9,333
Loss on disposal of property, plant and equipment	22	5,856	303
Finance costs	23	14	1,495
Write-off and impairment of accounts receivable	22	1,008	1,088
Impairment of property, plant and equipment	7	-	32,553
Impairment of available-for-sale financial assets	9	-	6,464
Share of loss of associates and jointly controlled entities	8	616	1,531
Effect of share option plan expenses	6	230	750
Pension expenses	16	122	478
Other expenses		24	390
Operating cash flows before working capital changes and income tax paid		**58,604**	**35,353**
Working capital changes:			
Increase in accounts receivable and prepayments		(7,435)	(9,294)
(Increase) / Decrease in other current assets		(660)	2,716
(Increase) / Decrease in inventories		(81)	78
(Increase) / Decrease in other non-current assets		(2,352)	86
Increase in accounts payable and accruals		2,372	3,168
Increase in other taxes payable		284	5,760
Increase in other non-current liabilities		104	1,176
Income tax paid		(10,111)	(11,422)
Net cash generated by operating activities		**40,725**	**27,621**
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:			
Proceeds from sale of property, plant and equipment		35	34
Purchase of property, plant and equipment		(31,896)	(25,354)
Purchase of promissory notes and other short-term investments		(6,204)	(7,549)
Purchase of entities under common control		-	(1,821)
Purchase of subsidiaries from third parties, net of cash acquired		-	(1,297)
Proceeds from sale of promissory notes and other short-term investments		2,212	980
Settlement of derivative instruments		(211)	-
Proceeds from loan redemption		-	60
Interest received		3,460	1,924
Net cash used in investing activities		**(32,604)**	**(33,023)**

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:			
Proceeds from short-term debt		320	24,672
Proceeds from long-term debt		-	150
Repayment of debt		(854)	(4,596)
Interest paid		(2,572)	(1,544)
Dividends paid by the Group in favour of minority holders		(215)	(8)
Proceeds from share issue	14,19	23,032	6,014
Purchase of treasury shares	14	(4,000)	-
Proceeds from share issue in subsidiary	14,19	2,380	-
Repayment of advances to RAO UES of Russia under investment agreements		-	(626)
Finance lease payments		(2,898)	(2,089)
Net cash generated by financing activities		**15,193**	**21,973**
Increase in cash and cash equivalents		**23,314**	**16,571**
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		**24,838**	**8,267**
Cash and cash equivalents at the end of the period		**48,152**	**24,838**

Chairman of Management Board — E.V. Dod

Chief Accountant — O.V. Otto

29 April 2010

RusHydro Group
Consolidated Statement of Changes in Equity for the year ended 31 December 2009
(in millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	Share capital	Treasury shares	Share premium	Merger reserve	Revaluation reserve	Available-for-sale financial assets	Retained earnings	Equity attributable to shareholders of OJSC RusHydro	Minority interest	Total equity
As at 1 January 2009		**245,014**	**(8,172)**	**12,005**	**(77,449)**	**151,299**	**-**	**19,940**	**342,637**	**976**	**343,613**
Total comprehensive income		-	-	-	-	-	4,640	30,676	35,316	517	35,833
Share issue	14	24,681	(4,000)	-	-	-	-	-	20,681	-	20,681
Effect of share options plan	6	-	-	-	-	-	-	230	230	-	230
Effect of changes in minority interest	14	-	-	-	-	-	-	2,225	2,225	914	3,139
Disposal of revaluation reserve due to disposal of property, plant and equipment		-	-	-	-	(3,669)	-	3,669	-	-	-
Dividends	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(213)	(213)
As at 31 December 2009		**269,695**	**(12,172)**	**12,005**	**(77,449)**	**147,630**	**4,640**	**56,740**	**401,089**	**2,194**	**403,283**

The accompanying notes are an integral part of these consolidated financial statements

RusHydro Group
Consolidated Statement of Changes in Equity for the year ended 31 December 2009
(in millions of Russian Rubles unless noted otherwise)

	Note	Share capital	Treasury shares	Share premium	Merger reserve	Revaluation reserve	Retained earnings	Equity attributable to shareholders of OJSC RusHydro	Minority interest	Total equity
As at 1 January 2008		**156,864**	**(5,428)**	**12,005**	**(40,249)**	**73,972**	**11,886**	**209,050**	**29,129**	**238,179**
Total comprehensive income		-	-	-	-	63,469	(19,718)	43,751	741	44,492
Share issue	14	88,150	(2,744)	-	(33,789)	13,858	26,076	91,551	(28,581)	62,970
Effect of share option plan	6	-	-	-	-	-	750	750	-	750
Effect of changes in minority interest	14	-	-	-	-	-	1,150	1,150	(319)	831
Purchase of subsidiaries	14	-	-	-	(3,411)	-	(204)	(3,615)	7	(3,608)
Dividends	14	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
As at 31 December 2008		**245,014**	**(8,172)**	**12,005**	**(77,449)**	**151,299**	**19,940**	**342,637**	**976**	**343,613**

Chairman of Management Board — E.V. Dod

Chief Accountant — O.V. Otto

29 April 2010

Note 1. The Group and its operations

Open Joint Stock Company RusHydro (OJSC RusHydro – hereinafter referred to as "the Company") was incorporated as a wholly-owned subsidiary of the Russian Open Joint Stock Company for Energy and Electrification Unified Energy System of Russia (hereinafter referred to as "RAO UES") on 26 December 2004, based on the Decision of the Board of Directors of RAO UES dated 24 December 2004 in accordance with the Resolution of the Russian Government No. 526 dated 11 July 2001 "On reforming the Russian Federation electric utilities industry" and Resolutions of the Russian Government No. 1254-r dated 1 September 2003 and No. 1367-r dated 25 October 2004.

On 1 July 2008 RAO UES ceased to exist and the Company became controlled by the State (the Russian Federation).

As at 31 December 2009 RusHydro Group (hereinafter referred to as "the Group") consists of the Company and its subsidiaries. The Group's principal subsidiaries are presented in Note 4. The Company has 20 branches across the Russian Federation, including: Bureiskaya HPP, Volzhskaya HPP, Dagestan branch, Votkinskaya HPP, Zhigulevskaya HPP, Zagorskaya HAEPP, Zeiskaya HPP, Irganaiskaya HPP, Kabardino-Balkarskii branch, Kamskaya HPP, Karachaevo-Cherkesskii branch, Kaskad VV HPPs, Kaskad Kubanskih HPPs, Corporate Institute of electrical energy industry, Nizhegorodskaya HPP, Novosibirskaya HPP, Saratovskaya HPP, Sayano-Shushenskaya HPP named after P.S. Neporozhny, Severo-Osetinskii branch, Cheboksarskaya HPP.

The Group's principal activities are the generation and sale of electricity and capacity on the Russian wholesale electricity market as well as the retail electricity market.

The Company's registered office is located at 51, Respubliki Street, Krasnoyarsk, Krasnoyarsk region, the Russian Federation.

The ordinary shares of the Company are traded on the MICEX Stock Exchange and the Russian Trading System.

Starting from 6 July 2009 Global Depositary Receipts (hereinafter referred to as "GDRs") of the Company in accordance with Regulation S and Rule 144A were admitted for trade in the regulated sector of the International Order Book (IOB) of the London Stock Exchange (hereinafter referred to as "LSE"). Each GDR represents 100 ordinary shares of the Company.

On 7 August 2009 the Company launched its new Level 1 American Depositary Receipts (hereinafter referred to as "ADRs") programme.

The United States Securities and Exchange Commission (SEC) registered the the ADR report and declared it effective as of 7 August 2009. Each ADR under the new programme represents 100 ordinary shares of the Company.

The Company's existing GDR programme subject to Regulation S was terminated and on 7 August 2009 the GDRs were excluded from the LSE quotation list and cancelled. All GDR holders under Regulation S on the LSE quotation list as of 7 August 2009 received the appropriate quantity of Level 1 ADRs.

Starting from 7 August 2009 the ADRs under the newly launched Level 1 ADR programme have been traded both on the LSE's Main Market and the over-the-counter market in the United States.

GDRs under Rule 144A GDR programme are traded both on the LSE's Main Market and PORTAL system.

The Bank of New York Mellon acted as the depositary receipts programmes (ADR, Regulation S GDR and Rule 144A GDR programmes) and CJSC ING Bank (Eurasia) served as the global custodian bank for the ADR programme.

The Group was formed for the purposes of implementing the Russian Government policy in the hydropower industry, creating the conditions for effective functioning of the wholesale electricity generation market, implementing investments and capital raising strategy for the purposes of development of the hydropower industry, development and realisation of scientific and technological policy and implementation of new advanced equipment and technology, including exploration of renewable energy sources.

Accident at Sayano-Shushenskaya HPP. On 17 August 2009 an accident occurred at Sayano-Shushenskaya HPP. At the time of the accident 9 hydro turbine units were operating at Sayano-Shushenskaya HPP (hydro turbine unit No. 6 was on standby).

As a result of the accident the water emitted from the turbine crater due to the hydro turbine unit GA-2 being operated not in the recommended mode. The main generator hall was flooded. Due to the water pressure,

the rotating cross and rotors of the hydro turbine unit GA-2 the building of the main generator hall in the area of hydro turbine units GA-2, 3 and 4 was destroyed. Modules of hydro turbine units No. 7 and No. 9 were destroyed. As a result of water entry all hydro turbine units of the HPP received electric and mechanical damage of a different degree. Thus, as a result of the accident the majority of technological systems of the station were flooded or significantly damaged.

The total installed capacity of wrecked hydro turbine generators was 6,400 MW.

As a result of the accident 75 people were killed.

The Company organised the Stock Taking Commission (hereinafter referred to as "the Commission") from technical specialists and performed a stock-take. The Commission on the basis of the inspection with the use of related technical documents and diagnostic instruments determined expediency of the use of each asset and their potential recoverability. Following the above analysis the Company grouped all damaged assets as follows:

- subject to liquidation;
- subject to recovery by reconstruction and modernisation.

Following the stock take results the Company wrote-off totally unusable and non-recoverable property, plant and equipment items and made a partial write-off of property, plant and equipment items damaged as a result of the accident for the total amount of RR 5,604 million, including assets under construction in the amount of RR 148 million.

As a result of the accident Sayano-Shushenskaya HPP stopped generating electric power. In order to ensure fulfilment of its obligations under the contracts the Company had to buy the required electric power on the day-ahead market and the balancing market.

The total investment budget for a complete restoration of the damaged equipment (including costs of installation and other work) are preliminary assessed by the Company management in the amount of RR 40,000 million.

Following the examination of the prepared design and estimate documentation and its review in the Main Department of State Expertise (Glavgosexpertisa), the investment budget for a complete restoration of the station's equipment (including costs of installation and other work) will be updated.

The Company intends to finance restoration works both from equity and borrowings.

The plan of restoration works at Sayano-Shushenskaya HPP includes repairing and putting into temporary operation generators GA-6, 5, 4, 3 in 2010 (in February 2010 hydro turbine generator GA-6 was put into production run, in March 2010 – GA-5 (Note 32)).

Restoration of Sayano-Shushenskaya HPP is planned to be finalised by the end of 2014.

In accordance with the plan of restoration works the main tasks are to ensure safe operation of hydrotechnical constructions and water reservoir of Sayano-Shushenskaya HPP, to ensure safe maintenance of hydro power plant building, the main generator hall and equipment, operational capability of supporting systems as well as work, industrial and fire safety.

On 22 October 2009 the Company received the Report on the technical investigation of the causes of the accident at Sayano-Shushenskaya HPP from the Federal Service of Environmental, Technical and Nuclear Oversight (Rostekhnadzor).

On 28 December 2009 the Company received the report of the Commission of the State Duma of the Federal Assembly of the Russian Federation on its investigation of the circumstances related to the emergency situation generated by technology at Sayano-Shushenskaya HPP on 17 August 2009.

As of 31 December 2009 payments to families of those killed in the accident totalled RR 115 million.

There is a possibility of a large number of claims in connection with the accident. The subject of such claims may include:

- compensation of damage caused to life and health;
- compensation of losses from termination of contracts;
- other proceedings.

Moreover, the prosecutor's office and other oversight bodies are examining operations of the Company and

this also may result in additional claims against the Company and its employees.

Operating environment of the Group. The Russian Federation displays certain characteristics of an emerging market, including relatively high inflation and high interest rates. The global financial crisis has had a severe effect on the Russian economy since mid-2008:

(i) Lower commodity prices have resulted in lower income from exports and thus lower domestic demand. Russia's economy contracted in 2009.

(ii) The rise in Russian and emerging market risk premium resulted in a steep increase in foreign financing costs.

(iii) The depreciation of the Russian Rouble against hard currencies (compared to RR 25.37 for USD 1.00 at 1 October 2008) increased the burden of foreign currency corporate debt, which has risen considerably in recent years.

(iv) As part of preventive steps to ease the effects of the situation in financial markets on the economy, the Government incurred a large fiscal deficit in 2009.

Borrowers and debtors of the Group were adversely affected by the financial and economic environment, which in turn has had an impact on their ability to repay the amounts owed. Deteriorating economic conditions for borrowers and debtors were reflected in revised estimates of expected future cash flows in impairment assessments.

The volume of financing available in particular from overseas has significantly reduced since August 2007. Such circumstances may affect the ability of the Group to obtain new borrowings and re-finance its existing borrowings at terms and conditions similar to those applied to earlier transactions.

Reduced revenue budgets and more challenging situation in the markets for entity's products and services have led management to perform an impairment test of the Group's property, plant and equipment (Note 7). The Group recognised no impairment loss for the year ended 31 December 2009 (for the year ended 31 December 2008: RR 32,553 million).

The tax, currency and customs legislation within the Russian Federation is subject to varying interpretations and frequent changes, and other legal and fiscal impediments contribute to the challenges faced by entities currently operating in the Russian Federation. The future economic direction of the Russian Federation is largely dependent upon the effectiveness of economic, financial and monetary measures undertaken by the Government, together with tax, legal, regulatory, and political developments.

Management is unable to predict all developments in the economic environment which could have an impact on the Group's operations and consequently what effect, if any, they could have on the future financial position of the Group.

Relations with the State and current regulation. As at 31 December 2009 the Russian Federation owned 60.38 percent of the total voting ordinary shares of the Company (31 December 2008: 61.32 percent). The Group's major customer base and its contractors and suppliers include entities controlled by, or related to the State, which provide the Group with electricity dispatch, transmission and distribution services (Note 6).

In addition, the Government affects the Group's operations through:

- participation of its representatives in the Company's Board of Directors;
- its tariff regulation within wholesale electricity and capacity as well as retail electricity markets;
- agreement procedures for the Company's investment programme, volume and sources of their financing, control over its implementation;
- existing antimonopoly regulation.

The Federal Service on Tariffs (hereinafter referred to as "FST") regulates electricity and capacity tariffs by setting minimum and maximum levels of tariffs for final consumers and wholesale market, and the Regional Energy Commissions (hereinafter referred to as "RECs") set tariffs for electricity for final consumers and tariffs for electricity distribution through the low voltage grids on regional retail markets. The Group companies sell electricity and capacity both at free trading terms and at tariffs governed by both regulations specific to the electricity industry and regulations applicable to natural monopolies.

Since 2008 FST has calculated tariffs based on a tariff indexation formula, as opposed to the former "cost-plus" tariff system under which tariff increases were linked to the costs of a power station. Tariff indexation formulas are based on, among other things, the forecasted level of inflation, changes in the tax regime and

the amount of investment required to maintain, and in some cases, to develop the existing generation assets. The indexation formulas are applied by reference to the costs under Russian standards of accounting (hereinafter referred to as "RSA") that were used in the "cost-plus" tariffs for 2007, which is considered the reference year for the purposes of the indexation method.

The procedure for approving the Company's investment programme is regulated by Government Resolution No. 977 dated 1 December 2009. The Company's investment programme is subject to agreement with the state regulators: Russian Ministry of Energy (former Russian Ministry of Industry and Energy before restructuring), Russian Ministry of Economic Development, Russian Ministry of Finance, Russian Ministry of Industry and Trade, Federal Anti-Monopoly Service, FST, State Agency for Nuclear Energy Rosatom and local authorities. The Company's investment programme for 2010 was approved in March 2010 (Note 32).

As described above, the Russian Government's economic, social and other policies could have a material effect on the Group's operations.

Sector restructuring. In recent years, the Russian electricity industry has undergone a restructuring process regulated by the Government Resolution No. 526 "On Restructuring of the Electric Power Industry of the Russian Federation" dated 11 July 2001 (Resolution No. 526). Resolution No. 526 aimed to (i) reform the market structure, (ii) implement the liberalisation of the competitive segments of the electricity and capacity sector, including generation, sales, repairs and servicing, and (iii) improve regulatory pricing for the non-competitive lines of business of the electricity industry.

Resolution No. 526 completely transformed the overall structure of the power industry through the breaking-up the whole vertically-integrated system of power companies (AO-Energos) controlled by RAO UES and creating mono-profile companies with the following activities: generation, transmission, distribution, retail sales, repairs and servicing operations. The restructuring process was completed on 1 July 2008 when RAO UES demerged into more than 20 independent companies each engaged in either the competitive sector (power generation) or non-competitive sector (transmission and distribution).

A crucial step in developing a competitive wholesale electricity and capacity market was the adoption of the new Wholesale Electric Power and Capacity Market (NOREM) Rules of the Transitional Period (hereinafter referred to as "Rules") approved by Resolution of the Government of the Russian Federation No. 529 dated 31 August 2006 and which came into force on 1 September 2006. Under the new wholesale market framework four sectors of the electricity market were introduced:

- Regulated contracts (sales of pre-determined volumes at tariffs approved by FST),
- One-day-ahead market (electricity competitive trading, non-regulated prices),
- Balancing (deviation) electricity market (non-regulated prices), and
- Unregulated bilateral contracts (sale (purchase) of electricity and capacity at non-regulated prices).

The period from 1 September 2006 to the end of 2010 is a transitional period until the liberalisation of the wholesale electricity and capacity market is fully completed.

At the beginning of the transitional period Regulated Contracts covered almost all volume of electricity and capacity produced and sold. According to the Rules, the volumes of electricity to be covered by Regulated Contracts are expected to decline further according to the following schedule:

- from 1 January 2010 – up to 35-40 percent;
- from 1 July 2010 – up to 15-20 percent; and
- from 1 January 2011 the wholesale electricity and capacity market is expected to be fully liberalised.

On 28 June 2008 amendments to the above mentioned Rules were approved by the Government Resolution No. 476, which provide for the introduction of competitive mechanisms of capacity trading on the new wholesale market during the transitional period in the contracted volumes at regulated tariffs.

The competitive mechanisms of capacity trading under the Rules provide the suppliers with guaranteed payments at tariffs not exceeding the regulated tariffs approved by FST for capacity included in the annual forecast balance as at 1 January 2007. At the same time sales of the above capacity volumes can be made through bilateral agreements with customers at non-regulated tariffs, not limited by FST tariffs. The prices changed for capacity by new generating units which were put into operation after 1 January 2007 is not limited by regulated tariffs but should be economically justified. The compliance of suppliers with the above criteria is monitored by the wholesale trade organisation – Non-profit Partnership Council for Organising Efficient System of Trading at Wholesale and Retail Electricity and Capacity Market (hereinafter referred to

as "NP Council Market").

Currently, the Russian Government and market participants are discussing and defining rules for a new model of the competitive capacity market, which will become effective from 2011.

In addition, the Rules do not currently contemplate the liberalisation of electricity and capacity tariffs in the Far East region of the Russian Federation, where several power stations of the Group are located.

Management believes that ultimately a stable regulatory regime and a competitive power market will be put in place so that the Group will be able to raise the necessary financing to sustain the business. However, there can be no assurance in this regard.

Seasonality of business. The Group's own electricity and capacity generation depends on water flow in the river systems and weather conditions. In spring and in summer (flood period) electricity production is significantly higher than in autumn and in winter. Demand for electricity and capacity also varies with seasons and weather conditions. The seasonal nature of electricity generation and demand has a significant influence on the volume of energy generated and purchased by the Group.

Note 2. Basis of preparation

Statement of compliance

These consolidated Financial Statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (hereinafter referred to as "IFRS") and related interpretations adopted by the International Accounting Standards Board (hereinafter referred to as "IASB").

Each company of the Group individually maintains its own books of accounts and prepares its statutory financial statements in accordance with RSA. The accompanying financial statements are based on the statutory records with adjustments and reclassification recorded for the purpose of fair presentation in accordance with IFRS.

Functional and presentation currency

The functional currency of the Company and its subsidiaries, and the Group's presentation currency, is the national currency of the Russian Federation, Russian Roubles.

Reclassifications

The Group has revised its approach to grouping different classes of property, plant and equipment. Certain classes of assets of similar nature and use in the Group's operations were combined in new groups. In accordance with the previously adopted classification, production buildings included significant amounts of facilities which were reclassified to the corresponding group in accordance with the newly adopted classification.

Property, plant and equipment groups for IFRS purposes (in accordance with previously adopted classification)	**31 December 2008**	**31 December 2007**
Production buildings	73,331	54,815
Hydrotechnical buildings	126,004	105,525
Electricity grids	3,122	2,404
Substation's equipment	73,003	58,448
Assets under construction	48,440	41,567
Other	13,217	8,820
Total	**337,117**	**271,579**

Property, plant and equipment groups for IFRS purposes (in accordance with newly adopted classification)	**31 December 2008**	**31 December 2007**
Production buildings	33,539	23,451
Facilities	169,207	135,733
Plant and equipment	83,365	70,331
Assets under construction	48,440	41,567
Other	2,566	497
Total	**337,117**	**271,579**

The Group's management believes that the revised presentation provides for more relevant and meaningful information about the changes in the financial position of the Group.

Adoption of New or Revised Standards and Interpretations

Certain new standards and interpretations became effective for the Group from 1 January 2009:

Adoption of IFRS 8, Operating Segments. Starting from 1 January 2009, the Group prepares its segment analysis in accordance with IFRS 8, *Operating segments*, which replaced IAS 14, *Segment reporting*. Comparatives were adjusted to conform to the presentation of current period amounts.

The standard applies to entities whose debt or equity instruments are traded in a public market or that file, or are in the process of filing, their financial statements with a regulatory organisation for the purpose of issuing any class of instruments in a public market. IFRS 8 requires an entity to report financial and descriptive information about its operating segments, with segment information presented on a similar basis to that used for internal reporting purposes.

Operating segments are defined as types of operations that generate revenue and incur expenses that are covered by separate financial information regularly submitted to the decision-making body (the Board of Directors). EBITDA calculated based on RSA is used for making decisions regarding distribution of resources and for assessing results of each separate segment. The Board of Directors generally analyses information by groups of operations which are consolidated in separate reporting segments: Generation, Retailing, Research and Development Institutes, Repairs, Contractors.

Revenues of Generation and Retailing operating segments in the regulated sector of the wholesale electricity market and in the regional retail electricity market are formed on the basis of tariffs approved by FST and RECs respectively, in the unregulated sector of wholesale electricity market – on the basis of competitive prices defined on the demand / supply basis.

Revenue of Research and Development Institutes, Repairs, Contractors operating segments is formed on the basis of contracts signed with customers of the companies.

Transactions between the operating segments are made on normal commercial terms and conditions. Sales between segments are disclosed in the segment information disclosure (Note 5).

Economic justification of each segment's expenses is based on the business plans of each segment. The Board of Directors approves the plan figures and subsequently analyses actual information against the plans on a regular basis.

Segment assets and liabilities include all assets and liabilities recognised under RSA. Segment assets, information on which is regularly reviewed by the Board of Directors, consist primarily of property, plant and equipment, assets under construction, trade accounts receivable and advances issued. Segment liabilities consist primarily of current and non-current debts, accounts payable and accruals.

Adoption of IAS 23, Borrowing Costs (revised in March 2007). The main change is the removal of the option of immediately recognising as an expense borrowing costs related to assets that take a substantial period of time to get ready for use or sale. The following revised accounting policy for borrowing costs is applied prospectively from 1 January 2009.

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale (a qualifying asset) form part of the cost of that asset, if the commencement date for capitalisation is on or after 1 January 2009. Other borrowing costs are recognised as an expense using the effective interest method.

The Group capitalises borrowing costs that would have been avoided if it had not made capital expenditure on qualifying assets. The commencement date for capitalisation is when (i) the Group incurs expenditures for the qualifying asset; (ii) it incurs borrowing costs; and (iii) it undertakes activities that are necessary to prepare the asset for its intended use or sale. Capitalisation ceases when all the activities necessary to prepare the qualifying asset for its intended use or sale are complete.

Interest or other investment income is not deducted in arriving at the amount of borrowing costs available for capitalisation, except where the Group obtains specific borrowings for the purpose of acquiring a qualifying asset and has investment income on the temporary investment of funds obtained through such specific borrowings.

Adoption of IAS 1, Presentation of Financial Statements (revised in September 2007 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2009). The main change in IAS 1 is the replacement of the income statement by a statement of comprehensive income which includes all non-owner changes in equity, such as the revaluation of available-for-sale financial assets. Alternatively, entities are allowed to present two statements: a separate income statement and a statement of comprehensive income. The

Group has elected to present a separate income statement and a statement of comprehensive income. The revised IAS 1 also introduces a requirement to present a statement of financial position (previously "balance sheet") at the beginning of the earliest comparative period whenever the entity restates comparatives due to reclassifications, changes in accounting policies, or corrections of errors. The revised IAS 1 had an impact on the presentation of the Group's Consolidated Financial Statements, but had no impact on the recognition or measurement of specific transactions and balances.

Improvements to International Financial Reporting Standards (issued in May 2008). In 2008, the International Accounting Standards Board decided to initiate an annual improvements project as a method of making necessary, but non-urgent, amendments to IFRS. The amendments consist of a mixture of substantive changes, clarifications, and changes in terminology in various standards. The substantive changes relate to the following areas: possibility of presentation of financial instruments held for trading as non-current under IAS 1; accounting for sale of IAS 16 assets which were previously held for rental and classification of the related cash flows under IAS 7 as cash flows from operating activities; clarification of definition of a curtailment under IAS 19; accounting for below market interest rate government loans in accordance with IAS 20; making the definition of borrowing costs in IAS 23 consistent with the effective interest method; clarification of accounting for subsidiaries held for sale under IAS 27 and IFRS 5; reduction in the disclosure requirements relating to associates and joint ventures under IAS 28 and IAS 31; enhancement of disclosures required by IAS 36; clarification of accounting for advertising costs under IAS 38; amending the definition of the fair value through profit or loss category to be consistent with hedge accounting under IAS 39; introduction of accounting for investment properties under construction in accordance with IAS 40; and reduction in restrictions over manner of determining fair value of biological assets under IAS 41. Further amendments made to IAS 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 and to IFRS 7 represent terminology or editorial changes only, which the IASB believes have no or minimal effect on accounting. Improvement to IFRS 5 in respect of classification as held for sale in case of a loss of control over a subsidiary (effective for annual periods starting from 1st July 2009) was not early adopted by the Group.

Puttable Financial Instruments and Obligations Arising on Liquidation – IAS 32 and IAS 1 Amendment. The amendment requires classification as equity of some financial instruments that meet the definition of financial liabilities. The amendment did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

Vesting Conditions and Cancellations – Amendment to IFRS 2, Share-based Payment. The amendment clarified that only service conditions and performance conditions are vesting conditions. Other features of a share-based payment are not vesting conditions. The amendment specifies that all cancellations, whether by the entity or by other parties, should receive the same accounting treatment. The amendment did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

IFRIC 13, Customer Loyalty Programmes. IFRIC 13 clarifies that where goods or services are sold together with a customer loyalty incentive (for example, loyalty points or free products), the arrangement is a multiple-element arrangement and the consideration receivable from the customer is allocated between the components of the arrangement using fair values. The amendment did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

IFRIC 15, Agreements for the Construction of Real Estate. The interpretation applies to the accounting for revenue and associated expenses by entities that undertake the construction of real estate directly or through subcontractors, and provides guidance for determining whether agreements for the construction of real estate are within the scope of IAS 11 or IAS 18. It also provides criteria for determining when entities should recognise revenue on such transactions. The amendment did not have any material impact on the Consolidated Financial Statements.

Cost of an Investment in a Subsidiary, Jointly Controlled Entity or Associate – IFRS 1 and IAS 27 Amendment, issued in May 2008. The amendment allows first-time adopters of IFRS to measure investments in subsidiaries, jointly controlled entities or associates at fair value or at previous GAAP carrying value as deemed cost in the separate financial statements. The amendment also requires distributions from pre-acquisition net assets of investees to be recognised in profit or loss rather than as a recovery of the investment. The amendment did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

Improving Disclosures about Financial Instruments – Amendment to IFRS 7, Financial Instruments: Disclosures, issued in March 2009. The amendment requires enhanced disclosures about fair value measurements and liquidity risk. The entity is required to disclose an analysis of financial instruments using a three-level fair value measurement hierarchy. The amendment (i) clarifies that the maturity analysis of liabilities should include issued financial guarantee contracts at the maximum amount of the guarantee in the earliest period in which the guarantee could be called; and (ii) requires disclosure of remaining contractual

maturities of financial derivatives if the contractual maturities are essential for an understanding of the timing of the cash flows. An entity will further have to disclose a maturity analysis of financial assets it holds for managing liquidity risk, if that information is necessary to enable users of its financial statements to evaluate the nature and extent of liquidity risk. The enhanced disclosures are included in the Consolidated Financial Statements.

Embedded Derivatives – Amendments to IFRIC 9 and IAS 39, issued in March 2009. The amendments clarify that on reclassification of a financial asset out of the "at fair value through profit or loss" category, all embedded derivatives have to be assessed and, if necessary, separately accounted for. The amendment did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

IFRIC 16, Hedges of a Net Investment in a Foreign Operation. The interpretation explains which currency risk exposures are eligible for hedge accounting and states that translation from the functional currency to the presentation currency does not create an exposure to which hedge accounting could be applied. The IFRIC allows the hedging instrument to be held by any entity or entities within a group except the foreign operation that itself is being hedged. The interpretation also clarifies how the currency translation gain or loss reclassified from other comprehensive income to profit or loss is calculated on disposal of the hedged foreign operation. Reporting entities apply IAS 39 to discontinue hedge accounting prospectively when their hedges do not meet the criteria for hedge accounting in IFRIC 16. IFRIC 16 did not have an impact on the Consolidated Financial Statements.

The International Financial Reporting Standard for Small and Medium-sized Entities (issued in July 2009) is a self-contained standard, tailored to the needs and capabilities of smaller businesses. Many of the principles of full IFRS for recognising and measuring assets, liabilities, income and expense have been simplified, and the number of required disclosures have been simplified and significantly reduced. The IFRS for SMEs may be applied by entities which publish general purpose financial statements for external users and do not have public accountability. The IFRS for SMEs is not applicable to the Group.

Unless otherwise stated above, the amendments and interpretations did not have any significant effect on the Group's Consolidated Financial Statements.

Certain new standards and interpretations have been published that are mandatory for the Group's accounting periods beginning on or after 1 January 2010 or later periods and which the Group has not early adopted:

IFRIC 17, Distribution of Non-Cash Assets to Owners (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The amendment clarifies when and how any distribution of non-cash assets as dividends to the owners should be recognised. An entity should measure a liability to distribute non-cash assets as a dividend to its owners at the fair value of the assets to be distributed. A gain or loss on disposal of the distributed non-cash assets will be recognised in profit or loss when the entity settles the dividend payable. IFRIC 17 is not relevant to the Group's operations because it does not distribute non-cash assets to owners.

IFRIC 18, Transfers of Assets from Customers (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The interpretation clarifies the accounting for transfers of assets from customers, namely, the circumstances in which the definition of an asset is met; the recognition of the asset and the measurement of its cost on initial recognition; the identification of the separately identifiable services (one or more services in exchange for the transferred asset); the recognition of revenue, and the accounting for transfers of cash from customers. IFRIC 18 is not expected to have any impact on the Consolidated Financial Statements.

IFRIC 19, Extinguishing Financial Liabilities with Equity Instruments (effective for annual periods beginning on or after 1 July 2010). This IFRIC clarifies the accounting when an entity settles its debt by issuing its own equity instruments. A gain or loss is recognised in profit or loss based on the fair value of the equity instruments compared to the carrying amount of the debt. The Group is currently assessing the impact of the interpretation on the Consolidated Financial Statements.

IAS 27, Consolidated and Separate Financial Statements and consequential amendments to IAS 28, Investments in associates (revised in January 2008; effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The revised IAS 27 will require an entity to attribute total comprehensive income to the owners of the parent and to the non-controlling interests (previously "minority interests") even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance (the current standard requires the excess losses to be allocated to the owners of the parent in most cases). The revised standard specifies that changes in a parent's ownership interest in a subsidiary that do not result in the loss of control must be accounted for as equity transactions. Revised requirements also specify how an entity should measure any gain or loss arising on the loss of control of a subsidiary or loss of significant influence over an associate.

IFRS 3, Business Combinations (revised in January 2008; effective for business combinations for which the acquisition date is on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 July 2009). The revised IFRS 3 will allow entities to choose to measure non-controlling interests using the existing IFRS 3 method (proportionate share of the acquiree's identifiable net assets) or at fair value. The revised IFRS 3 is more detailed in providing guidance on the application of the purchase method to business combinations. The requirement to measure at fair value every asset and liability at each step in a step acquisition for the purposes of calculating a portion of goodwill has been removed. Instead, in a business combination achieved in stages, the acquirer will have to remeasure its previously held equity interest in the acquiree at its acquisition-date fair value and recognise the resulting gain or loss, if any, in profit or loss. Acquisition-related costs will be accounted for separately from the business combination and therefore recognised as expenses rather than included in goodwill. An acquirer will have to recognise at the acquisition date a liability for any contingent purchase consideration. Changes in the value of that liability after the acquisition date will be recognised in accordance with other applicable IFRSs, as appropriate, rather than by adjusting goodwill. The revised IFRS 3 brings into its scope business combinations involving only mutual entities and business combinations achieved by contract alone. The Group will apply IFRS 3 (revised) prospectively to all business combinations from 1 January 2010.

Eligible Hedged Items – Amendment to IAS 39, Financial Instruments: Recognition and Measurement (effective with retrospective application for annual periods beginning on or after 1 July 2009). The amendment clarifies how the principles that determine whether a hedged risk or portion of cash flows is eligible for designation should be applied in particular situations. The amendment is not expected to have any impact on the Consolidated Financial Statements as the Group does not apply hedge accounting.

IFRS 1, First-time Adoption of International Financial Reporting Standards (following an amendment in December 2009, effective for the first IFRS financial statements for a period beginning on or after 1 July 2009). The revised IFRS 1 retains the substance of its previous version but within a changed structure in order to make it easier for the reader to understand and better accommodate future changes. The Group concluded that the revised standard does not have any effect on the Consolidated Financial Statements.

Group Cash-settled Share-based Payment Transactions – Amendments to IFRS 2, Share-based Payment (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2010). The amendments provide a clear basis to determine the classification of share-based payment awards in both consolidated and separate financial statements. The amendments incorporate into the standard the guidance in IFRIC 8 and IFRIC 11, which are withdrawn. The amendments expand on the guidance given in IFRIC 11 to address plans that were previously not considered in the interpretation. The amendments also clarify the defined terms in the Appendix to the standard. The Group does not expect the amendments to have any material effect on the Consolidated Financial Statements.

Classification of Rights Issues – Amendment to IAS 32 (issued 8 October 2009; effective for annual periods beginning on or after 1 February 2010). The amendment exempts certain rights issues of shares with proceeds denominated in foreign currencies from classification as financial derivatives. The Group does not expect the amendment to have any material effect on Consolidated Financial Statements.

Improvements to International Financial Reporting Standards (issued in April 2009; amendments to IFRS 2, IAS 38, IFRIC 9 and IFRIC 16 are effective for annual periods beginning on or after 1 July 2009; amendments to IFRS 5, IFRS 8, IAS 1, IAS 7, IAS 17, IAS 36 and IAS 39 are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2010). The improvements consist of a mixture of substantive changes and clarifications in the following standards and interpretations: clarification that contributions of businesses in common control transactions and formation of joint ventures are not within the scope of IFRS 2; clarification of disclosure requirements set by IFRS 5 and other standards for non-current assets (or disposal groups) classified as held for sale or discontinued operations; requiring to report a measure of total assets and liabilities for each reportable segment under IFRS 8 only if such amounts are regularly provided to the chief operating decision maker; amending IAS 1 to allow classification of certain liabilities settled by entity's own equity instruments as non-current; changing IAS 7 such that only expenditures that result in a recognised asset are eligible for classification as investing activities, allowing classification of certain long-term land leases as finance leases under IAS 17 even without transfer of ownership of the land at the end of the lease; providing additional guidance in IAS 18 for determining whether an entity acts as a principal or an agent; clarification in IAS 36 that a cash generating unit shall not be larger than an operating segment before aggregation; supplementing IAS 38 regarding measurement of fair value of intangible assets acquired in a business combination; amending IAS 39 (i) to include in its scope option contracts that could result in business combinations, (ii) to clarify the period of reclassifying gains or losses on cash flow hedging instruments from equity to profit or loss and (iii) to state that a prepayment option is closely related to the host contract if upon exercise the borrower reimburses economic loss of the lender; amending IFRIC 9 to

state that embedded derivatives in contracts acquired in common control transactions and formation of joint ventures are not within its scope; and removing the restriction in IFRIC 16 that hedging instruments may not be held by the foreign operation that itself is being hedged. The Group does not expect the amendments to have any material effect on its financial statements.

Amendment to IAS 24, Related Party Disclosures (issued in November 2009 and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2011). IAS 24 was revised in 2009 by: (i) simplifying the definition of a related party, clarifying its intended meaning and eliminating inconsistencies; and by (ii) providing a partial exemption from the disclosure requirements for government-related entities. The Group has early adopted the amendment to IAS 24 regarding partial exemption for government related entities. The new requirement is to disclose for government related entities only individually significant transactions and transactions that may be collectively significant.

IFRS 9, Financial Instruments Part 1: Classification and Measurement. IFRS 9 was issued in November 2009 and replaces those parts of IAS 39 relating to the classification and measurement of financial assets. Key features are as follows:

- Financial assets are required to be classified into two measurement categories: those to be measured subsequently at fair value, and those to be measured subsequently at amortised cost. The decision is to be made at initial recognition. The classification depends on the entity's business model for managing its financial instruments and the contractual cash flow characteristics of the instrument.
- An instrument is subsequently measured at amortised cost only if it is a debt instrument and both (i) the objective of the entity's business model is to hold the asset to collect the contractual cash flows, and (ii) the asset's contractual cash flows represent only payments of principal and interest (that is, it has only "basic loan features"). All other debt instruments are to be measured at fair value through profit or loss.
- All equity instruments are to be measured subsequently at fair value. Equity instruments that are held for trading will be measured at fair value through profit or loss. For all other equity investments, an irrevocable election can be made at initial recognition, to recognise unrealised and realised fair value gains and losses through other comprehensive income rather than profit or loss. There is to be no recycling of fair value gains and losses to profit or loss. This election may be made on an instrument-by-instrument basis. Dividends are to be presented in profit or loss, as long as they represent a return on investment.

While adoption of IFRS 9 is mandatory from 1 January 2013, earlier adoption is permitted.

The Group is considering the implications of the standard, the impact on the Group and the timing of its adoption by the Group.

Additional Exemptions for First-time Adopters – Amendments to IFRS 1, First-time Adoption of IFRS (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2010). The amendments exempt entities using the full cost method from retrospective application of IFRSs for oil and gas assets and also exempt entities with existing leasing contracts from reassessing the classification of those contracts in accordance with IFRIC 4, *Determining Whether an Arrangement Contains a Lease* when the application of their national accounting requirements produced the same result. The amendments will not have any impact on the Consolidated Financial Statements.

Unless otherwise described above, the new standards and interpretations are not expected to significantly affect the Consolidated Financial Statements.

The Group has not early adopted any of the new standards and interpretations disclosed in the "Adoption of New or Revised Standards and Interpretations" note in its last annual Consolidated Financial Statements and effective for its annual periods beginning on or after 1 January 2010, except early adoption of IAS 24 regarding partial exemption for government related entities.

Critical accounting estimates and assumptions

The Group makes estimates and assumptions that affect the amounts recognised in the Consolidated Financial Statements and the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year. Estimates and judgments are continually evaluated and are based on management's experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Management also makes certain judgments, apart from those involving estimations, in the process of applying the accounting policies. Judgments that have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements and estimates that can cause a significant adjustment to the carrying amount of assets and liabilities within the next financial year include:

Impairment of financial assets carried at amortised cost

Impairment is recognised as a result of the Group's assessment of whether the collectability of specific customer accounts deteriorated compared to prior estimates. If there is deterioration in a major customer's creditworthiness or actual defaults are higher than the estimates, the actual results could differ from these estimates.

Based on external sources of information about considerable changes in the economic situation in Russia as a result of the global financial crisis, it was decided to perform an impairment test for non-current assets.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Notes 10 and 12.

Impairment of non-financial assets

At each reporting date management assesses whether there is any indication of impairment of property, plant and equipment. If any such indication exists, management estimates the recoverable amount, which is determined as the higher of an asset's fair value less costs to sell and its value in use. The carrying amount is reduced to the recoverable amount and the impairment loss is recognised in the income statement to the extent it exceeds any previous revaluation surplus held in equity. An impairment loss recognised for an asset in prior years may be reversed if there has been a positive change in the estimates used to determine the asset's value in use or fair value less costs to sell (Note 3).

Accounting for impairment of non-financial assets includes impairments of property, plant and equipment, investments in associates and inventory obsolescence.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Notes 7 and 8.

Impairment of available-for-sale equity investments

The Group determines that available-for-sale equity investments are impaired when there has been a significant or prolonged decline in the fair value below their cost. This determination of what is significant or prolonged requires judgement. In making this judgement, the Group evaluates, among other factors, the volatility in share price. In addition, impairment may be appropriate when there is evidence of changes in technology or a deterioration in the financial health of the investee, industry and sector performance, or operational or financing cash flows.

The decision on impairment is made on a case-by-case basis to determine whether a decline in the fair value of an available-for-sale financial asset below its cost is significant or prolonged.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Note 9.

Provisions for liabilities and charges

The Group accrues a provision for legal and other charges when its assessments indicate that it is probable that a liability has been incurred and an amount can be reasonably estimated. The Group's estimates for provisions for liabilities and charges are based on currently available facts and the Group's estimates of the ultimate outcome or resolution of the liability in the future.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Note 27.

Tax contingencies

Russian tax legislation is subject to varying interpretations and changes, which can occur frequently. Where the Group management believes it is probable that their interpretation of the relevant legislation and the Group's tax positions cannot be sustained, an appropriate amount is accrued for in the Consolidated Financial Statements.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Note 27.

Recognition of deferred tax assets

At each reporting date management assesses recoverability of deferred tax assets arising from operating losses and asset impairments in the context of the current economic environment, particularly when current and expected future profits have been adversely affected by market conditions. Management considers first the future reversal of existing deferred tax liabilities and then considers future taxable profits when evaluating deferred tax assets. The assessment is made on a jurisdiction-by-jurisdiction basis.

The effect of these critical accounting estimates and assumptions is disclosed in Note 15.

Useful life of property, plant and equipment

The estimation of the useful life of an item of property, plant and equipment is a matter of management judgment based upon experience with similar assets and other factors. In determining the useful life of an asset, management considers the expected usage, estimated technical obsolescence, physical wear and tear, warranty terms as well as the environment in which the asset is operated. Changes in any of these conditions or estimates may result in adjustments for future depreciation rates which can affect the reported income.

Note 3. Summary of significant accounting policies

Principles of consolidation. The Financial Statements comprise the financial statements of the Company and the financial statements of those entities whose operations are controlled by the Company. Control is presumed to exist when the Company controls, directly or indirectly through subsidiaries, more than 50 percent of voting rights. Also subsidiary undertakings include entities in which the Group controls less than 50 percent of the voting share capital but where the Group controls the entity through other means. This may include a history of casting the majority of the votes at the meetings of the board of directors or equivalent governing body.

The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date on which control is transferred to the Group and are deconsolidated from the date that control effectively ceases. The minority interest has been disclosed as a separate component of equity.

Intercompany balances and transactions, and any unrealised gains arising from intercompany transactions, are eliminated when preparing the consolidated financial statements.

Investments in associates and jointly controlled entities. Investments in associates and jointly controlled entities are accounted for using the equity method of accounting, based upon the percentage of ownership held by the Group. Associates are entities over which the Company has significant influence but not control.

When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Jointly controlled entities are joint ventures that involve the establishment of a corporation, partnership or other entity in which each venturer has an interest. The entities operate in the same way as other entities, except that a contractual arrangement between the venturers establishes joint control over the economic activity of the entities.

The Group discontinues the use of the equity method from the date on which it ceases to have joint control over, or have significant influence on, jointly controlled entities and associates.

Unrealised gains on transactions with associates and jointly controlled entities are eliminated to the extent of the Group's interest in the entity.

Available-for-sale financial assets. Available-for-sale financial assets are carried at fair value. Dividends on available-for-sale equity instruments are recognised in profit or loss for the year as finance income when the Group's right to receive payment is established and it is probable that the dividends will be collected. All other elements of changes in the fair value are recognised in other comprehensive income until the investment is derecognised or impaired at which time the cumulative gain or loss is reclassified from other comprehensive income to finance income in profit or loss for the year.

Impairment losses are recognised in profit or loss for the year when incurred as a result of one or more events ("loss events") that occurred after the initial recognition of available-for-sale investments. A significant or prolonged decline in the fair value of an equity security below its cost is an indicator that it is impaired. The cumulative impairment loss – measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that asset previously recognised in profit or loss – is reclassified from other comprehensive income to finance costs in profit or loss for the year. Impairment losses on equity instruments are not reversed through profit or loss.

Derivative financial instruments. Derivatives are initially recognised at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair value.

The Group's policy is to measure these instruments at fair value, with resultant gains or losses being reported within the consolidated income statement. Derivatives are not accounted for as hedges.

Transfers between parties under common control. Transfers of subsidiaries between parties under common control are accounted for using the predecessor values basis of accounting method. Under this

method the financial statements of the combined entity are presented as if the businesses had been combined from the beginning of the earliest period presented. The assets and liabilities of the subsidiary transferred under common control are recognised at the predecessor entity's IFRS carrying amounts. Any difference between the carrying amount of net assets and the nominal value of share capital issued is accounted for in the consolidated financial statements as an adjustment to equity (a merger reserve).

Foreign currency. Monetary assets and liabilities, which are held by the Group entities and denominated in foreign currencies at the end of the reporting period, are translated into RR at the exchange rates prevailing at that date. Foreign currency transactions are accounted for at the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Gains and losses resulting from the settlement of such transactions and translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in the income statement.

As at 31 December 2009, the official rate of exchange, as determined by the Central Bank of the Russian Federation, between RR and US Dollar (hereinafter referred to as "USD") was RR 30.24: USD 1.00 (31 December 2008: RR 29.38: USD 1.00), between RR and EURO was RR 43.39: EURO 1.00 (31 December 2008: RR 41.44: EURO 1.00).

Property, plant and equipment. Starting from 1 January 2007 the Group changed its accounting policy for property, plant and equipment (except for assets under construction, office buildings and land) which are now stated at revalued cost. Management of the Group assumes that use of revaluation model of property, plant and equipment provides more relevant information.

Prior to 1 January 2007 property, plant and equipment were stated at depreciated cost less impairment. Property, plant and equipment transferred to the Group from the predecessor entities were recognised at the carrying value determined in accordance with IFRS at the date of their transfer. Deemed cost for the purposes of presenting IFRS financial statements for the first time by the predecessor was initially determined by a third party valuation as at 31 December 1997 and restated for the impact of inflation until 31 December 2002. Adjustments are made for additions, disposals and depreciation charges.

At each reporting date management assesses whether there is any indication of impairment of property, plant and equipment. If such indication exists, management estimates the recoverable amount which is determined as the higher of an asset's fair value less costs to sell and its value in use. The carrying amount is reduced to the recoverable amount and the impairment loss is recognised in profit or loss for the year to the extent it exceeds the previous revaluation surplus in equity. An impairment loss recognised for an asset in prior years is reversed where appropriate if there has been a change in the estimates used to determine the asset's value in use or fair value less costs to sell.

Increases in the carrying amount arising on revaluation of property, plant and equipment are credited to other comprehensive income, unless there is a decrease of the reserve previously recognised in the income statement. Decreases that offset previous increases of the same asset are recognised in other comprehensive income and decrease the previously recognised revaluation surplus in equity; all other decreases are charged to the income statement as an impairment loss. Any accumulated depreciation at the date of revaluation is eliminated against the gross amount of the asset.

The Group charges deferred tax liabilities directly to other comprehensive income in respect of revaluation of property, plant and equipment that are recorded directly in other comprehensive income.

Costs of minor repairs (that take less than 12 months) and maintenance are expensed when incurred. Cost of replacing major parts or components of property, plant and equipment items are capitalised and the replaced part is retired. Gains and losses arising from the retirement of property, plant and equipment are included in the income statement as incurred. Depreciation on the assets under reconstruction and modernisation ceases if reconstruction period is estimated to take more than one year.

Land is not depreciated. Depreciation on other items of property, plant and equipment is calculated using the straight-line method over their estimated useful lives.

The useful lives of property, plant and equipment are subject to annual assessment by management and if expectations differ from previous estimates, the changes of useful lives are accounted for as a change in an accounting estimate prospectively.

The revised average useful lives, in years, of revalued assets by type of facility were as follows:

Type of facility	Revised average starting from 1 January 2009
Production buildings	30-80
Facilities	31-80
Plant and equipment	5-30
Other	3-30

Other property, plant and equipment include motor vehicles, computer equipment, office fixtures and other equipment.

Up to 31 December 2008, borrowing costs incurred for the financing of construction of property, plant and equipment are expensed but not capitalised within the cost of property, plant and equipment. Starting from 1 January 2009 the Group capitalises borrowing costs related to new qualifying assets for which construction commenced on or after 1 January 2009.

Social assets are not capitalised as they are not expected to result in future economic benefits to the Group. Costs associated with fulfilling the Group's social responsibilities are expensed as incurred.

Depreciation is charged once an asset is available for service.

Impairment of property, plant and equipment. Impairment of property, plant and equipment is calculated as the difference between the carrying values of the net assets of cash-generating units, including where appropriate, investments, and their recoverable amounts. The recoverable amount is defined as the higher of an asset's fair value less costs to sell and its estimated value in use at the date the impairment review is undertaken. Fair value less costs to sell represents the amount that can be generated through the sale of assets. Value in use represents the present value of expected future cash flows discounted on a pre-tax basis, using the estimated cost of capital of the cash-generating unit.

Impairment reviews for property, plant and equipment are carried out when there is an indication that impairment may have occurred, or where it is otherwise required to ensure that property, plant and equipment are not carried above their estimated recoverable amounts (Note 7).

Cash and cash equivalents. Cash and cash equivalents include cash in hand, deposits held at call with banks, and other short-term highly liquid investments with original maturities of three months or less. Cash and cash equivalents are carried at amortised cost using the effective interest method.

Accounts receivable and prepayments. Accounts receivable are recorded inclusive of value added taxes. Accounts receivable are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method less provision for impairment. A provision for impairment of trade receivables is established when there is objective evidence that the Group will not be able to collect all amounts due according to the original terms of the receivables. Significant financial difficulties of the debtor, probability that the debtor will enter bankruptcy or financial reorganisation, and default or delinquency in payments (more than 90 days overdue, from 45 to 90 days overdue) are considered indicators that the trade receivable is impaired. Management assess the receivables using the above indicators, and make a decision about the amount of impairment at the end of each reporting period. The amount of the allowance is the difference between the carrying amount and the recoverable amount, being the present value of expected cash flows, discounted at the market rate of interest for similar borrowers at the date of origination of receivables.

Inventories. Inventories are recorded at the lower of cost and net realisable value. Cost of inventory is determined on the weighted average basis. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less selling expenses.

Current and deferred income tax. The income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred income tax. The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from profit as reported in the income statement because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible. The Group's liability for current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantially enacted by the end of the reporting period.

Deferred income tax is provided using the balance sheet liability method for tax loss carry forwards and temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes. In accordance with the initial recognition exemption, deferred taxes are not recorded for temporary differences on initial recognition of an asset or a liability in a transaction other than a

business combination if the transaction, when initially recorded, affects neither accounting nor taxable profit. Deferred tax balances are measured at tax rates enacted or substantially enacted at the end of the reporting period which are expected to apply to the period when the temporary differences will reverse or the tax loss carry forwards will be utilised. Deferred tax assets for deductible temporary differences and tax loss carry forwards are recorded only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductions can be utilised.

Deferred tax movements are recorded in the income statement except when they are related to the items directly charged to the shareholders' equity. In this case deferred taxes are recorded as part of the shareholders' equity.

Deferred tax is not provided for the undistributed earnings of subsidiaries and jointly controlled entities, as it is probable that the temporary difference will not be reversed in the foreseeable future (Note 15).

Debt. Debt is recognised initially at its fair value. Fair value is determined using the prevailing market rate of interest for a similar instrument, if significantly different from the transaction price. In subsequent periods, debt is stated at amortised cost using the effective yield method; any difference between the fair value of the proceeds (net of transaction costs) and the redemption amount is recognised in the income statement as an interest expense over the period of the debt obligation.

Employee benefits. Wages, salaries, contributions to the Russian Federation state pension and social insurance funds, paid annual leave and sick leave, bonuses, and non-monetary benefits (such as health services) are accrued in the year in which the associated services are rendered by the employees of the Group.

Pension and post-employment benefits. In the normal course of business the Group contributes to the Russian Federation defined contribution state pension scheme on behalf of its employees. Mandatory contributions to the governmental pension scheme are expensed when incurred and included in employee benefit expenses and payroll taxes in the income statement.

The Group also operates a defined benefit plan that covers the majority of its employees. Defined benefit plans define the amount of pension benefit that an employee will receive on retirement, usually dependent on one or more factors such as age, years of service and compensation. The liability recognised in the statement of financial position in respect of defined benefit pension plans operated by the Group is the present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting period together with adjustments for unrecognised actuarial gains or losses. The defined benefit obligations are calculated using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligations are determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of government bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid associated with the operation of the plans, and that have terms to maturity approximating the terms of the related pension liabilities.

The Group recognises past service cost as an expense on a straight-line basis over the average period until the benefits become vested. To the extent that the benefits are already vested immediately following the introduction of, or changes to, a defined benefit plan, the Group recognises past service cost immediately. Past service cost arises when the Group introduces a defined benefit plan or changes the benefits payable under an existing defined benefit plan. Such changes are in return for employee service over the period until the benefits concerned are vested. Therefore, past service cost is recognised over that period, regardless of the fact that the cost refers to employee service in previous periods. Past service cost is measured as the change in the liability resulting from the amendment.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions in excess of the greater of 10 percent of the value of plan assets or 10 percent of the defined benefit obligations are charged or credited to the income statement over the employees' expected average remaining working lives.

Share-based payment transactions. The share option programme allows the Group employees to acquire shares of the Company. The fair value of the options is measured at grant date and spread over the period during which the employees become unconditionally entitled to the options. The fair value of the options is measured based on the Black-Scholes formula.

Finance lease liabilities. Where the Group is a lessee in a lease which transferred substantially all the risks and rewards incidental to ownership to the Group, the assets leased are capitalised in property, plant and equipment at the commencement of the lease at the lower of the fair value of the leased asset and the present value of the minimum lease payments. Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding

rental obligations, net of future finance charges, are included in borrowings. The interest cost is charged to the income statement over the lease period using the effective interest method. The assets acquired under finance leases are depreciated over their useful life or the shorter lease term if the Group is not reasonably certain that it will obtain ownership by the end of the lease term.

Operating leases. Where the Group is a lessee in a lease which does not transfer substantially all the risk and rewards incidental to ownership from the lessor to the Group, the total lease payments, including those on expected termination, are charged to profit or loss on a straight-line basis over the period of the lease.

When assets are leased out under an operating lease, the lease payments receivable are recognised as rental income on a straight-line basis over the lease term.

Environmental liabilities. Liabilities for environmental remediation are recorded where there is a present obligation, the payment is probable and reliable estimates exist.

Revenue recognition. Revenue is recognised on the delivery of electricity and capacity and on the dispatch of goods and non-utility services during the period. Revenue from retailing operations is recognised on delivery of electricity to the customer. Revenue amounts are presented exclusive of value added tax.

Earnings per share. The earnings per share are determined by dividing the profit attributable to ordinary shareholders of the parent company of the Group by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the reporting period, excluding the average number of treasury shares held by the Group.

Treasury shares. Treasury shares are stated at weighted average cost. Any gains or losses arising on the disposal of treasury shares are recorded directly in shareholders' equity.

Minority interest. Minority interest represents the minority shareholders' proportionate share of the equity and results of operations of the Group's subsidiaries. This has been calculated based upon the minority's ownership percentage of these subsidiaries.

Purchases and sales of minority interests. The Group applies economic entity model to account for transactions with minority shareholders. Any difference between the purchase consideration and the carrying amount of minority interest acquired is recorded as gain or loss directly in equity. The Group recognises the difference between sales consideration and carrying amount of minority interest sold as a gain or loss in the statement of changes in equity.

Dividends. Dividends are recognised as a liability and deducted from equity at the end of the reporting period only if they are declared (approved by shareholders) before or at the end of the reporting period. Dividends are disclosed when they are declared after the end of the reporting period, but before the financial statements are authorised for issue.

Social expenditure. To the extent that the Group's contributions to social programmes benefit the community at large without creating constructive obligations to provide such benefits in the future and are not restricted to the Group's employees, they are recognised in the income statement as incurred.

Financial guarantees. Financial guarantees are contracts that require the Group to make specified payments to reimburse the holder of the guarantee for a loss it incurs because a specified debtor fails to make payment when due in accordance with the terms of a debt instrument. Financial guarantees are initially recognised at their fair value, which is normally evidenced by the amount of fees received. This amount is amortised on a straight-line basis over the life of the guarantee. At the end of each reporting period, the guarantees are measured at the higher of (i) the remaining unamortised balance of the amount at initial recognition, and (ii) the best estimate of expenditure required to settle the obligation at the end of the reporting period.

Note 4. Principal subsidiaries

The following are the principal subsidiaries which have been consolidated into these consolidated financial statements. All subsidiaries are incorporated and operate in the Russian Federation, except for HydroOGK Power Company Ltd and HydroOGK Aluminium Company Ltd, which are established under legislation of the Republic of Cyprus.

	31 December 2009		31 December 2008	
	% of ownership	% of voting	% of ownership	% of voting
OJSC B. E. Vedeneev Russian Research Institute of Hydrotechnic Engineering	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
CJSC HydroEngineering Sibir (former CJSC Boguchanskaya HPP)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Organiser	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Customer	51.00%	51.00%	51.00%	51.00%
OJSC Chuvashskaya energy retail company	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Electroremont VKK	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC ESKO UES	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Geoterm**	79.84%	79.84%	71.61%	71.61%
OJSC Gidroinvest	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Gidroremont VKK	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
HydroOGK Power Company Ltd	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Karachaevo-Cherkesskaya Hydrogenerating Company	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Malaya Mezenskaya TidalPP	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC MosoblGidroproekt	62.54%	62.54%	62.54%	62.54%
OJSC Nizhne-Bureiskaya HPP	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Nizhne-Zeiskaya HPP	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Engineering Centre of Renewable Sources of Energy (former OJSC Novy binarny energoblok)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Prometey	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC REMIK	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC HydroWGC Management Company	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC RESK	90.52%	90.52%	90.52%	90.52%
OJSC SSh ATC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC SShGER	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC NIIES	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
LLC SpetsEnergoService	100.00%	-	100.00%	-
OJSC Sulaksky Gidrokaskad	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
CJSC Technopark Rumyantsevo	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Turboremont VKK	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Verhne-Mutnovskaya GeoES**	86.18%	95.81%	56.03%	58.16%
OJSC Zagorskaya HAEPP-2	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Zaramagskie HPPs	95.45%	95.45%	95.45%	95.45%
OJSC Yuzhno-Yakutsky GEK	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Kolymaenergo	64.27%	64.27%	64.27%	64.27%
OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP**	48.75%	72.82%	51.86%	77.85%
OJSC Ust'-Srednekangesstroy*	64.27%	100.00%	64.27%	100.00%
OJSC Krasnoyarskenergosbyt*	51.75%	66.36%	51.75%	51.75%
OJSC ESK RusHydro	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
LLC Index Energetiki – HydroWGC	100.00%	-	100.00%	-
OJSC Chirkeygesstroy	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share	75.00%-1 share
OJSC Lengidroproekt	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
OJSC Nizhne-Kureiskaya HPP***	100.00%	100.00%	-	-
OJSC Pauzhetskaya GeoES***	100.00%	100.00%	-	-
OJSC Dalnevostochnaya WPS***	100.00%	100.00%	-	-
LLC Management on restoration and reconstruction of Sayano-Shushenskaya HPP***	100.00%	-	-	-

* Difference between the ownership interest and voting interest represents the effect of preference shares and/or effects of indirect ownership, or non-corporate partnership (LLC).
** Changes in ownership and voting rights (Note 14).
*** New subsidiaries established and acquired in the year ended 31 December 2009.

Note 5. Segment information

The Board of Directors generally analyses information by groups of operations which are consolidated in the following separate reporting segments:

- Generation segment includes the Company and its subsidiaries with production and sale of electricity and capacity operations;
- Retailing segment includes the Group's subsidiaries – participants of the wholesale electricity market where they buy electricity and capacity and resale it to final customers. Entities included in this segment have the status of "underwriting suppliers" which are obliged to sign contracts on supplies with all final customers of their region upon their request;
- Research and Development Institutes segment comprises the Group's subsidiaries primarily engaged in research and development related to the electric power industry and construction of hydropower facilities;
- Repairs segment includes the Group's subsidiaries engaged in repair, upgrade and reconstruction of equipment and hydropower facilities;
- Contractors segment includes the Group's subsidiaries engaged in hydropower stations construction.

All other segments include a number of minor segments which do not have similar economic characteristics.

All other segment assets include assets under construction which will be transferred to generation segment on their completion. All other segment liabilities consist primarily of intercompany current and non-current debts, accounts payable and accruals.

Management reviews the segment financial information which is prepared in accordance with the RSA. Such information differs in certain aspects from the IFRS:

- changes in the fair values of available-for-sale financial assets that are reported within the segments' profits or losses rather than in comprehensive income;
- income taxes are not allocated to segments;
- liabilities for the Group's post-employment obligations are not recognised;
- provisions for accounts receivable are recognised based on management judgment and availability of information rather than based on the incurred loss model prescribed in IAS 39;
- investments in subsidiaries are not consolidated, investment in associates are not accounted for using the equity method;
- other intercompany assets and liabilities balances are not eliminated.

Segment information for the years ended 31 December 2009 and 31 December 2008 based on the amounts of the RSA business plans is presented below:

	Generation	Retailing	Research and Development Institutes	Repairs	Contractors	All other segments	Total Group
Year ended 31 December 2009							
Revenue from external customers	79,254	32,388	1,164	628	1,945	859	116,038
Intersegment revenue	1,661	-	1,190	2,740	5,052	855	11,498
Total revenue	**80,915**	**32,388**	**2,354**	**3,368**	**6,997**	**1,514**	**127,536**
EBITDA (RSA)*	**50,838**	**1,175**	**209**	**235**	**215**	**310**	**52,982**
Total reportable segment assets	**498,387**	**6,285**	**1,435**	**1,223**	**5,079**	**85,778**	**598,187**
Total reportable segment liabilities	**36,931**	**3,573**	**816**	**977**	**4,014**	**66,400**	**112,711**
Capital expenditure**	**18,912**	**75**	**64**	**149**	**109**	**13,746**	**33,055**

* EBITDA – Earnings before interest, tax, depreciation and amortisation, calculated as gross profit under RSA before depreciation.
** Capital expenditure represents additions to non-current assets other than financial instruments, deferred tax assets, post-employment benefit assets and rights arising under insurance contracts.

	Generation	Retailing	Research and Development Institutes	Repairs	Contractors	All other segments	Total Group
Year ended 31 December 2008							
Revenue from external customers	63,674	38,969	475	282	2,370	671	106,441
Intersegment revenue	809	-	2,447	1,329	5,271	611	10,467
Total revenue	**64,483**	**38,969**	**2,922**	**1,611**	**7,641**	**1,282**	**116,908**
EBITDA (RSA)*	**32,004**	**1,272**	**497**	**91**	**476**	**331**	**34,671**
Total reportable segment assets	**464,687**	**4,429**	**1,647**	**526**	**2,867**	**68,142**	**542,298**
Total reportable segment liabilities	**38,280**	**2,369**	**883**	**399**	**1,816**	**49,131**	**92,878**
Capital expenditure**	**18,750**	**79**	**107**	**22**	**88**	**12,984**	**32,030**

* EBITDA – Earnings before interest, tax, depreciation and amortisation, calculated as gross profit under RSA before depreciation.
** Capital expenditure represents additions to non-current assets other than financial instruments, deferred tax assets, post-employment benefit assets and rights arising under insurance contracts.

A reconciliation of the reportable segments results to the Consolidated Financial Statements for the years ended 31 December 2009 and 31 December 2008 is provided as follows:

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Total revenues from reportable segments (RSA)	**126,022**	**115,626**
Revenues from all other segments	1,514	1,282
Differences in revenue recognition under IFRS	(338)	1,126
Elimination of intersegment revenues	(11,498)	(10,467)
Other	(97)	103
Total revenue (IFRS)	**115,603**	**107,670**

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
EBITDA for reportable segments (RSA)	**52,672**	**34,340**
EBITDA from all other segments	310	331
Finance lease adjustment	1,218	1,418
Impairment charge related to property, plant and equipment (Note 7)	-	(32,553)
Effect of share option plan (Note 6)	(230)	(750)
Write-off and impairment of accounts receivable (Note 22)	(1,008)	(1,088)
Depreciation and amortisation (under IFRS) (Note 22)	(11,811)	(9,333)
Other	(1,598)	(1,907)
Operating profit / (loss) (IFRS)	**39,553**	**(9,542)**

Reportable segments' liabilities are reconciled to total liabilities as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Total reportable segment liabilities (RSA)	**46,311**	**43,747**
Liabilities from all other segments	66,400	49,131
Deferred tax	31,195	34,048
Finance lease adjustment	2,156	2,922
Pension adjustment	1,560	1,321
Adjustment on derivative financial instruments	1,180	422
Financial instruments at amortised cost	(2,254)	(2,552)
Elimination of intercompany balances	(67,296)	(47,432)
Other	720	1,151
Total liabilities (IFRS)	**79,972**	**82,758**

Reportable segments' assets are reconciled to total assets as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Total reportable segment assets (RSA)	**512,409**	**474,156**
Assets from all other segments	85,778	68,142
Adjustment on investments in associates	5,720	(18,666)
Finance lease adjustment	2,172	2,306
Property plant and equipment adjustments	1,151	5,760
Fair value of available-for-sale financial assets	(535)	(11,109)
Write-off and impairment of accounts receivable	(999)	(1,131)
Unrealised profit adjustment	(1,530)	(1,286)
Reversal of interest expenses capitalised in RSA	(2,890)	(2,188)
Financial instruments at amortised cost	(4,675)	(692)
Treasury shares adjustment	(12,651)	(8,761)
Elimination of investments in subsidiaries	(33,068)	(32,542)
Elimination of intercompany balances	(67,296)	(47,432)
Other	(331)	(186)
Total assets (IFRS)	**483,255**	**426,371**

Note 6. Related party transactions

Parties are generally considered to be related if the parties are under common control or if one party has the ability to control the other party or can exercise significant influence or joint control over the other party in making financial and operational decisions. In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, not merely the legal form.

Before 30 June 2008, the Group was under the control of RAO UES which was liquidated as at 1 July 2008. Therefore, the related parties of the Group included RAO UES and its subsidiaries and associates till 30 June 2008.

The Group's principal related parties for the year ended 31 December 2009 were jointly controlled entities and associates of the Group (Note 8) and other entities controlled by the State.

The nature of the related party relationships for those related parties with whom the Group entered into significant transactions in the year ended 31 December 2009 and year ended 31 December 2008, had significant balances outstanding as at 31 December 2009 and 31 December 2008 is detailed below.

RAO UES

The Group's retailing companies paid transmission fees to RAO UES during the six months ended 30 June 2008 in the amount of RR 756 million.

RAO UES subsidiaries and associates

Transactions with subsidiaries and associates of RAO UES were as follows:

	Note	Six months ended 30 June 2008
Sales of electricity and capacity	21	11,151
Other revenue	21	3
Purchased electricity and capacity	22	2,806
Electricity distribution expenses	22	3,442
Other expenses		28

Transactions with former RAO UES subsidiaries and associates which are controlled by the State for the second half of the year ended 31 December 2008 and for the year ended 31 December 2009 are included in transactions with state-controlled entities.

State-controlled entities

In the normal course of business the Group enters into transactions with entities controlled by the State. Prices for electricity are based on tariffs set by FST and RECs. Loans are provided at market rates. Taxes are accrued and paid under the Russian tax legislation. The transmission and distribution of electricity are subject to tariff regulations.

The Group had the following significant balances with state-controlled entities:

	Note	31 December 2009	31 December 2008
Other non-current and current assets (promissory notes and deposits)	10,13	7,490	7,740
Cash and cash equivalents	11	44,606	23,409
Trade and other accounts receivable	12	2,694	2,806
Advances to suppliers	12	130	-
Payables to the Federal Agency for State Property Management in respect of share issuance	19	4,330	6,000
Payables to the Federal Energy Agency	19	1,590	2,450
Trade and other accounts payable	19	1,673	365
Advances received	19	39	148
Non-current and current debt	17	1,282	1,669

The Group had the following significant transactions with state-controlled entities:

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Sales of electricity and capacity	21	28,905	12,896
Other revenue	21	2,695	2,439
Purchased electricity and capacity	22	7,119	3,211
Electricity distribution expenses	22	9,367	4,366
Services of SO-UES	22	1,941	2,350
Interest income	23	3,873	984
Other expenses		1,504	594

Associates

The Group had the following balances with its associates:

	Note	31 December 2009	31 December 2008
Trade and other accounts receivable	12	116	32
Other current assets	13	40	40
Trade and other accounts payable	19	-	22

The Group had the following transactions with its associates:

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Other revenue	21	15	8
Purchased electricity and capacity	22	471	158
Other expenses		4	7

Jointly controlled entities

The Group had the following balances with its jointly controlled entities:

	Note	31 December 2009	31 December 2008
Trade and other receivables	12	32	-
Promissory notes receivable	10,12	9,592	7,280
Advances received	19	242	218
Trade and other accounts payable	19	6	16

The Group had the following transactions with its jointly controlled entities:

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Sales of electricity and capacity	21	96	104
Other revenue	21	311	384
Other expenses		3	6

Key management of the Group. Compensation is paid to the members of the Management Board of the

Company for their services in full time management positions. The compensation is made up of a contractual salary and performance bonus depending on work results for the period based on key performance indicators. The compensation and key performance indicators are approved by the Board of Directors.

Fees, compensation or allowances to the members of the Board of Directors of the Company for their services in their capacity and for attending Board meetings are paid depending on the results for the year.

Total remuneration paid to the members of the Management Board and Board of Directors of the Company for the year ended 31 December 2009 was RR 115 million (for the year ended 31 December 2008: RR 96 million).

Employee's Share Option Programme. In May 2007 the Company's Board of Directors approved the Share Option Programme of the Company (hereinafter referred to as "the Programme") in which members of the Management Board and other key employees of the Group are participants (hereinafter referred to as "the Programme participants").

The Programme provides for the granting of share options at predetermined fixed price to the Programme participants starting from the date of signing the first share option contract, i.e. from 3 September 2007.

In accordance with the Programme the Programme participants sign agreements to purchase the Company's shares under which the property title to the shares is transferred and payment is made after 3 years, starting from 3 September 2007.

Participation in the Programme and the exact number of shares in the participants' individual share option agreements are determined by decision of the Chairman of Management Board of the Company.

A total of up to 3,137,287,475 ordinary shares were allocated under the Programme as at 3 September 2007. 917,656,581 ordinary shares were allocated for granting share options to the members of the Company's Management Board, the remaining – to other key employees of the Group. The ordinary shares ultimately allocated under the Programme were allocated from treasury shares obtained by LLC EZOP, operator of the Programme, as a result of the Company's additional share issue.

The number of shares, which the Programme participants may purchase within the framework of the Programme, is calculated proportionally based on the number of days worked prior to terminating the employment. In the case of breaching certain defined provisions of the labor agreement and terminating employment at the initiative of the Group, the Programme participants will lose their right to purchase the shares.

One of the vesting terms of the share option is prepayment by the members of the Company's Management Board (in the amount of 10 percent of the share option agreement) and by other Programme participants (in the amount of 0.2 percent of the share option agreement).

In 2007 the Company issued non-interest bearing loans, which should be used by individuals to make prepayments for the share options agreements to the employees who are the Programme participants. The loans will be repaid by 31 March 2011. As at 31 December 2009 the amount of loans issued to employees amounted to RR 161 million (net of discount of RR 19 million, effective interest rate – 11.8 percent). As at 31 December 2008 the amount of loans issued to employees was RR 148 million (net of discount of RR 47 million, effective interest rate – 11.8 percent).

The Programme participants can exercise the share option at any time over the period from 2 September 2010 through 16 April 2011. On 11 February 2010 the Company's Board of Directors approved the amendments to the Share Option Programme, which extend the period during which the participants can exercise their options up to 2 years after 2 September 2010 (Note 32).

The number of undistributed shares as at 31 December 2009 was 445,106,491 including forfeited options.

Changes in the amounts of options granted are described in the table below:

	All options granted under the Programme	Attributed to members of the Managements Board
Number of options as at 1 January 2008	**1,685,127,092**	**917,656,581**
Option agreements signed in 2008	1,229,347,156	-
Reclassification out of Management Board category	-	(86,275,405)
Options forfeited in 2008	(156,745,999)	(133,334,717)
Number of options as at 1 January 2009	**2,757,728,249**	**698,046,459**
Option agreements signed in 2009	118,335,752	-
Reclassification out of Management Board category	-	(487,109,877)
Options forfeited in 2009	(183,883,017)	(30,542,753)
Number of options outstanding as at 31 December 2009	**2,692,180,984**	**180,394,029**

The fair value of services received in return for share options granted to employees is measured by reference to the fair value of the share options granted. The estimate of the fair value of the services received is measured based on the Black-Scholes model.

Share price (in RR)	1.73
Exercise price (in RR)	1.73
Expected volatility	27.00%
Option life	1,096 days
Risk-free interest rate	8.13%
Fair value of the option at measurement date (in RR)	**0.456**

To determine volatility the Group used the historical volatility of the share prices of publicly traded shares of peer group companies. The measure of historical volatility used in the option pricing model is the annualised standard deviation of logarithms of daily changes in share price over a period of time comparable with expected lifetimes of the options granted under the Programme.

For the year ended 31 December 2009 the Group recognised an expense of RR 230 million within employee benefit expenses related to the fair value of the options (for the year ended 31 December 2008: RR 750 million).

Note 7. Property, plant and equipment

Cost	Production buildings	Facilities	Plant and equipment	Assets under construction	Other	Total
Opening balance as at 31 December 2008	**37,905**	**193,808**	**90,688**	**89,403**	**2,992**	**414,796**
Additions	80	87	2,396	32,866	164	35,593
Transfers	1,490	9,584	5,263	(16,967)	630	-
Disposals (including write-off)	(690)	(545)	(5,014)	(232)	(90)	(6,571)
Closing balance as at 31 December 2009	**38,785**	**202,934**	**93,333**	**105,070**	**3,696**	**443,818**
Accumulated depreciation (including impairment)						
Opening balance as at 31 December 2008	**(4,366)**	**(24,601)**	**(7,323)**	**(40,963)**	**(426)**	**(77,679)**
Charge for the period	(660)	(3,363)	(7,558)	-	(327)	(11,908)
Transfers	(363)	(1,519)	(1,116)	2,998	-	-
Disposals	24	153	354	51	34	616
Closing balance as at 31 December 2009	**(5,365)**	**(29,330)**	**(15,643)**	**(37,914)**	**(719)**	**(88,971)**
Net book value as at 31 December 2009	**33,420**	**173,604**	**77,690**	**67,156**	**2,977**	**354,847**
Net book value as at 31 December 2008	**33,539**	**169,207**	**83,365**	**48,440**	**2,566**	**337,117**

Cost	Production buildings	Facilities	Plant and equipment	Assets under construction	Other	Total
Opening balance as at 31 December 2007	**27,385**	**152,472**	**77,223**	**68,941**	**1,944**	**327,965**
Revaluation reserve (net)	11,767	41,941	19,985	-	198	73,891
Transfers	313	6,035	3,832	(10,605)	425	-
Additions	287	229	772	31,216	1,423	33,927
Disposals	(58)	(73)	(250)	(149)	(88)	(618)
Elimination of accumulated depreciation	(1,789)	(6,796)	(10,874)	-	(910)	(20,369)
Closing balance as at 31 December 2008	**37,905**	**193,808**	**90,688**	**89,403**	**2,992**	**414,796**
Accumulated depreciation (including impairment)						
Opening balance as at 31 December 2007	**(3,934)**	**(16,739)**	**(6,892)**	**(27,374)**	**(1,447)**	**(56,386)**
Charge of impairment	(1,696)	(11,705)	(5,913)	(14,150)	289	(33,175)
Reversal of impairment	114	80	85	329	14	622
Charge for the year	(549)	(3,090)	(5,496)	-	(198)	(9,333)
Transfers	(113)	(6)	(42)	232	(71)	-
Disposals	23	63	61	-	77	224
Elimination of accumulated depreciation	1,789	6,796	10,874	-	910	20,369
Closing balance as at 31 December 2008	**(4,366)**	**(24,601)**	**(7,323)**	**(40,963)**	**(426)**	**(77,679)**
Net book value as at 31 December 2008	**33,539**	**169,207**	**83,365**	**48,440**	**2,566**	**337,117**
Net book value as at 31 December 2007	**23,451**	**135,733**	**70,331**	**41,567**	**497**	**271,579**

Assets under construction represent the carrying amount of property, plant and equipment that has not yet been put into operation, including hydropower plants under construction, and advances to construction companies and suppliers of property, plant and equipment. As at 31 December 2009 such advances amounted to RR 11,452 million (31 December 2008: RR 6,793 million).

Additions to assets under construction include capitalised borrowing costs of RR 16 million. The capitalisation rate was 15.16 percent. Up to 31 December 2008, borrowing costs incurred to finance the construction of property, plant and equipment are expensed.

Other property, plant and equipment include motor vehicles, land, computer equipment, office fixtures and

other equipment.

The assets transferred to the Group did not include the land on which the Group's buildings and facilities are situated. Use and alienability of the land are regulated by the Land Code of the Russian Federation. According to the Land Code the plots of land located under hydraulic engineering structures are limited in their alienability and shall not be conveyed to become private property, except for the cases established by federal laws.

Accident at Sayano-Shushenskaya HPP. In connection with the accident at Sayano-Shushenskaya HPP (Note 1) the Company wrote-off as disposals totally unusable and non-recoverable property, plant and equipment items and made a partial write-off of property, plant and equipment items damaged as a result of the accident for the total amount of RR 5,604 million, including assets under construction in the amount of RR 148 million.

Property, plant and equipment items amounting to RR 4,642 million (net book value at the date of the accident) will be reconstructed and require replacing major parts or components over period of more than twelve months. Depreciation of these assets ceased from the moment of accident. For the purpose of the above disclosure such assets were not reclassified to the category "assets under construction".

Impairment as at 31 December 2009 and 31 December 2008. Management of the Company analysed the current economic situation and decided that indicators of impairment existed at the end of the reporting period due to the volatility of markets and the ongoing global financial and economic crisis (Note 1). Cash flow testing was performed to calculate the value in use of property, plant and the equipment. The Company's branches and subsidiaries were considered to be separate cash-generating units. The following key assumptions were used when the cash flow testing was performed:

- For the year ended 31 December 2009 cash flows were projected based on the actual operating results and business plans for 2010 – 2013 and for the year ended 31 December 2008 – based on the actual operating results and business plans for 2009 – 2012;
- A post-tax discount rate of 14.0 percent was applied in determining the recoverable amount of the plants for the year ended 31 December 2009 (31 December 2008: 13.8 percent). The discount rate was estimated based on the average weighted average cost of capital;
- The forecast period was 11 years for most cash-generating units for the year ended 31 December 2009 (for the year 31 December 2008: 12 years). Management considers that forecast period greater than five years is appropriate due to the wholesale electricity and capacity market is expected to change significantly over the forecast period and cash flow projections will be not stabilised after only five years. Subsequently, a terminal value was calculated based on forecasted growth rates of 3.2 percent (year ended 31 December 2008: 2.1 percent);
- The forecast of electricity and capacity prices for 2010 – 2020 in the year ended 31 December 2009 was based on the forecast prepared by reputable independent company CJSC Energy Forecasting Agency. For the year ended 31 December 2008 the Company's forecasts were used;
- The forecast of electricity and capacity prices for 2010 used in the cash flow testing in the year ended 31 December 2009 includes uplift in tariff in the amount of investment required to finance capital expenditure (hereinafter referred to as "investment uplift in tariff"). The investment uplift in tariff is then excluded from cash-flows to assess net value in use. The electricity and capacity prices for 2011 – 2020 do not include the investment uplift in tariff;

  The forecast electricity and capacity prices used in the cash flow testing in the year ended 31 December 2008 for 2009 – 2020 included the investment uplift in tariff. The investment uplift in tariff was then excluded from cash flows to assess net value in use;
- The electricity and capacity volumes for the period 2010 – 2021 were based on the Company's management assessment of future trends;
- The forecast of the capital expenditures used in the cash flow testing in the year ended 31 December 2009 is based on the Company's short term investment programme for 2010 and medium-term investment programme for 2011 – 2015, and set at an amount equal to the depreciation charge for 2016 – 2020. The Company's short-term investment programme for 2010 and medium-term investment programme for 2011 – 2015 include capital expenditures related to the restoration works at Sayano-Shushenskaya HPP (Note 1). The forecast of capital expenditures used in the cash flow testing in the year ended 31 December 2008 was based on the Company's medium-term investment programme for 2009 – 2013, and set at an amount equal to the depreciation charge for 2014 – 2020;

- The values assigned to the key assumptions represent management's assessment of future trends in the business and are based on both external sources and internal sources.

As at 31 December 2009 no impairment has been identified for the property, plant and equipment.

However, the calculation of the recoverable amounts of cash-generating units is highly sensitive to the level of future electricity and capacity prices. If the electricity and capacity prices were 10 percent lower in the forecasted period, there would be an impairment loss of RR 8,867 million recognised as at 31 December 2009.

As at 31 December 2008 the Group recognised an additional impairment in the amount of RR 33,175 million for a number of cash-generating units and the reversal of the previously recognised impairment loss in the amount of RR 622 million for some cash-generating units.

Revaluation as at 31 December 2009 and 31 December 2008. As at 31 December 2009 the Group did not perform the revaluation of property, plant and equipment considering that the carrying amount does not differ materially from the fair value at the end of the reporting period.

As at 31 December 2008 the Group performed the revaluation of property, plant and equipment (except for assets under construction, office buildings and land) using an independent appraiser. As a result of the revaluation, the Group's equity increased by RR 63,256 million, comprising an increase in the carrying value of property, plant and equipment of RR 79,070 million, net of a deferred tax liability of RR 15,814 million.

Where the recoverable value was lower than the carrying value of the property, plant and equipment before the revaluation performed as at 31 December 2008, but above the historic carrying value excluding the effect of past revaluations, the reduction in the carrying value was taken directly to equity and shown as a reduction in the historically recognised revaluation surplus.

The Group's equity decreased by RR 4,143 million, comprising a decrease in the carrying value of property, plant and equipment of RR 5,179 million, net of a related deferred tax asset of RR 1,036 million.

For each revalued class of property, plant and equipment stated at a revalued amount in the Consolidated Financial Statements, the carrying amount that would have been recognised had the assets been carried under the cost model is as follows:

	Production buildings	Facilities	Plant and equipment	Assets under construction	Other	Total
Net book value as at31 December 2009	15,698	77,617	45,259	67,157	1,600	207,331
Net book value as at 31 December 2008	14,978	71,394	42,971	48,440	1,001	178,784

Leased property, plant and equipment. The Group leases property, plant and equipment under a number of finance lease agreements. At the end of each of the leases the Group has the option to purchase the equipment at a beneficial price. As at 31 December 2009 the net book value of leased property, plant and equipment was RR 5,746 million (31 December 2008: RR 3,883 million). The leased equipment is pledged as a security for the lease obligation.

Operating lease. The Group leases a number of land areas owned by local governments under non-cancellable operating lease agreements. Land lease payments are determined by lease agreements. The future aggregate minimum lease payments under non-cancellable operating leases are as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Less than one year	440	337
Between one year and five years	1,499	1,264
After five years	10,812	10,561
Total	**12,751**	**12,162**

The land areas leased by the Group are the territories on which the Group's electric power stations and other assets are located. The leases typically run for an initial period of 5 – 49 years with an option to renew the lease after that date. Lease payments are reviewed regularly to reflect market rentals.

Note 8. Investments in associates and jointly controlled entities

As at 31 December 2009 the Group's interests in associates and jointly controlled entities were as follows:

	Carrying value as at 31 December 2008	Share of profit / (loss) of associates and jointly controlled entities	Charged directly to other comprehensive income	Carrying value as at 31 December 2009
Associates				
OJSC Corporation of South Yakutiya development	29	3	-	32
OJSC GVC Energetiki	148	(22)	-	126
OJSC WGC-1	11,110	622	5	11,737
OJSC UEMC	72	(35)	-	37
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organiser	1	-	-	1
Total associates	**11,360**	**568**	**5**	**11,933**
Jointly controlled entities				
BoGES Group**	4,271	2,179*	-	6,450
BALP Group***	65	(65)	-	-
LLC Corporation of Zabaikalie Development	11	(4)	-	7
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	30	2	-	32
RusSUNHydroLimited	63	(19)	4	48
Total jointly controlled entities	**4,440**	**2,093**	**4**	**6,537**
Total investments in associates and jointly controlled entities	**15,800**	**2,661***	**9**	**18,470**

* Share of profit / (loss) of associates and jointly controlled entities does not contain the effect of elimination of profit in BoGES Group resulted from renegotiation of the terms of the promissory notes (Note 10) in the amount RR 3,277 million. This profit was eliminated from Group's share of results of associates and jointly controlled entities and from the finance costs of the Group (Note 23).
** BoGES Group consists of BoGES Ltd and OJSC Boguchanskaya HPP
*** BALP Group consists of BALP Ltd and CJSC Boguchansky aluminium plant

As at 31 December 2008 the Group's interests in associates and jointly controlled entities were as follows:

	Carrying value as at 31 December 2007	Additions	Share of profit / (loss) of associates and jointly controlled entities	Charged directly to equity	Other movements	Carrying value as at 31 December 2008
Associates						
OJSC Corporation of South Yakutiya development	33	-	(4)	-	-	29
OJSC GVC Energetiki	-	152	(4)	-	-	148
OJSC WGC-1	-	10,708	249	153	-	11,110
OJSC UEMC	-	72	-	-	-	72
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organiser	-	-	1	-	-	1
Total associates	**33**	**10,932**	**242**	**153**	**-**	**11,360**
Jointly controlled entities						
BoGES Group	5,082	-	(886)	75	-	4,271
BALP Group	865	-	(855)	-	55	65
LLC Corporation of Zabaikalie Development	17	-	(6)	-	-	11
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	30	-	-	-	-	30
RusSUNHydroLimited	79	-	(26)	10	-	63
Total jointly controlled entities	**6,073**	**-**	**(1,773)**	**85**	**55**	**4,440**
Total investments in associates and jointly controlled entities	**6,106**	**10,932**	**(1,531)**	**238**	**55**	**15,800**

As at 31 December 2009 the investment in BALP Group was written-off in full amount as the Group's interest in jointly controlled entity's loss exceeded the carrying value of the investment in the jointly controlled entity. Unrecognised loss of BALP Group for the year ended 31 December 2009 was RR 1,647 million (for the year ended 31 December 2008: RR 1,967 million).

The following is the summarised financial information, in aggregate, related to significant associates and jointly controlled entities:

31 December 2009	Ownership, %	Voting, %	Assets	Liabilities	Revenues	Income / (Expenses)	Profit / (Loss)
Associates							
OJSC Corporation of South Yakutiya development	25.10	25.10	134	(6)	27	(15)	12
OJSC GVC Energetiki	42.53	42.53	490	(195)	51	(104)	(53)
OJSC WGC-1	22.69	22.69	73,587	(21,850)	49,292	(46,550)	2,742
OJSC UEMC	20.67	20.67	332	(6)	-	(171)	(171)
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer	49.00	49.00	2	(2)	37	(37)	-
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organiser	49.00	49.00	159	(156)	153	(152)	1
Jointly controlled entities							
BoGES Group	50.00	50.00	40,528	(27,728)	1,183	3,175*	4,356
BALP Group	50.00	50.00	16,198	(18,783)	17	751	769
LLC Corporation of Zabaikalie Development	50.00	50.00	13	(1)	-	(9)	(9)
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	25.00	25.00	131	(1)	-	9	9
RusSUNHydroLimited	50.00	50.00	106	(13)	-	(39)	(39)

* Includes profit resulted from the renegotiation of the terms of the promissory notes (Note 10).

31 December 2008	Ownership, %	Voting, %	Assets	Liabilities	Revenues	Income / (Expenses)	Profit / (Loss)
Associates							
OJSC Corporation of South Yakutiya development	25.10	25.10	141	(25)	53	(69)	(16)
OJSC GVC Energetiki	42.53	42.53	644	(297)	123	(132)	(9)
OJSC WGC-1	22.69	22.69	70,411	(21,446)	25,120	(24,020)	1,100
OJSC UEMC	20.67	20.67	355	(8)	141	(143)	(2)
CJSC Boguchanskaya HPP Construction Customer	49.00	49.00	4	(4)	46	(46)	-
CJSC Boguchansky Aluminium Plant Construction Organiser	49.00	49.00	157	(155)	250	(249)	1
Jointly controlled entities							
BoGES Group	50.00	50.00	30,983	(22,442)	225	(1,997)	(1,772)
BALP Group	50.00	50.00	14,130	(18,035)	126	(5,769)	(5,643)
LLC Corporation of Zabaikalie Development	50.00	50.00	22	(1)	-	(13)	(13)
OJSC Corporation of Krasnoyarsk region development	25.00	25.00	122	-	8	(8)	-
RusSUNHydroLimited	50.00	50.00	140	(14)	-	(51)	(51)

In 2008, as a result of the reorganisation of RAO UES, the Company received shares of associates OJSC WGC-1, OJSC GVC Energetiki and OJSC UEMC. The assets and liabilities of the associates transferred under common control are recognised at the predecessor entity's carrying amounts.

Included in investments in associates and jointly controlled entities is a 22.69 percent interest in OJSC WGC-1 in the amount of RR 11,737 million as at 31 December 2009 (31 December 2008: RR 11,110 million). On 12 March 2009 the Company signed a trust management agreement with OJSC INTER RAO UES, which stated that the rights for shares of OJSC WGC-1 were transferred to OJSC INTER RAO UES for trust management in favour of the Company. The transfer did not result in the termination of the Group's rights of ownership for these shares. As at 31 December 2009 there are three representatives of the Company in the Board of Directors of OJSC WGC-1. Therefore the Group continues to exercise significant influence over OJSC WGC-1 as at 31 December 2009.

On 13 November 2009 the Company's Board of Directors approved an additional issue of 38,000,000,000 shares of OJSC WGC-1 in favour of OJSC INTER RAO UES. The decision on the additional issue was

approved by the General meeting of shareholders of OJSC WGC-1 in December 2009. Following the issue the Group's interest in the share capital of OJSC WGC-1 is expected to be diluted from 22.69 percent to 12.26 percent. The retained investment in OJSC WGC-1 will be measured at its fair value at the moment when significant influence is lost.

Note 9. Available-for-sale financial assets

In 2008, as a result of the reorganisation of RAO UES, the Company obtained a 100 percent interest in LLC Index Energetiki – HydroWGC, which holds investments in various utilities companies. These investments are classified as available-for-sale financial assets in the Consolidated Financial Statements and accounted for at fair values as at the date of receipt of these investments on 1 July 2008.

The fair values of the available-for-sale financial assets were calculated based on the quoted market prices or, where the quotations were not available, based on valuation techniques.

The analysis of trading volumes for the years ended 31 December 2009 and 31 December 2008 confirmed that there were no reductions in the trading activity or significant changes in the free float or other circumstances and therefore that an active market existed.

The Group assessed the available-for-sale financial assets for impairment as at 31 December 2008 and concluded that an impairment had taken place as there was evidence of a significant and prolonged decline in the fair value of an investment of an equity instrument below its cost. The impairment of these investments as at 31 December 2008 totalled RR 6,464 million and was recorded through profit and loss.

As at 31 December 2009 gains arising on these available-for-sale financial assets during the year ended 31 December 2009 totalled RR 4,640 million, net of tax (Note 15), and were recorded within other comprehensive income.

The Company's management does not have an intention to sell the shares in the short-term period.

The fair value hierarchy of available-for-sale financial assets into which their fair values are categorised is disclosed in Note 30.

Note 10. Other non-current assets

	31 December 2009	31 December 2008
Promissory notes and deposits (Net of discount of RR 3,889 million, due 2010 – 2014 as at 31 December 2009 and RR 1,001 million, due 2010 as at 31 December 2008)	24,728	14,166
Long-term loans receivable (Net of discount of RR 87 million as at 31 December 2009 and RR 125 million as at 31 December 2008)	219	213
Total financial assets	**24,947**	**14,379**
VAT recoverable	3,085	1,311
Other long-term assets (Net of provision for accounts receivable impairment of RR 243 million, effective interest rate: 11.76% – 16.00%, due 2011 – 2020 as at 31 December 2009 and RR 231 million, effective interest rate: 11.76% – 16.00%, due 2010 – 2020 as at 31 December 2008)	1,907	1,524
Less current portion of promissory notes and deposits (Note 13)	(8,206)	(2,223)
Total other non-current assets	**21,713**	**14,991**

Promissory notes and deposits	Rating	Rating agency	Effective interest rate	Maturity date	31 December 2009	31 December 2008
Promissory notes						
OJSC Boguchanskaya HPP	-	-	12.00%	2012	8,408	-
LLC Energo-finance	-	-	13.00%	2014	6,899	-
OJSC VTB bank	Baa1	Moody's	7.00%	not earlier 2010	5,689	5,312
CJSC Boguchansky Aluminium Plant	-	-	12.00%	2012	1,184	-
OJSC Evrofinance Mosnarbank	Ba3	Moody's	No interest	not earlier 2013	1	-
LLC FC Otkritie	-	-	9.20% – 9.60%	not earlier 2010	-	6,337
Long-term deposits						
OJSC KIT Finance investment bank	-	-	13.00%	2010	2,517	2,517
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	11.90 % – 13.50%	2011	30	-
Total promissory notes and deposits					**24,728**	**14,166**

The Group together with RUSAL Group is involved in two investment projects, the construction of Boguchanskaya HPP and Boguchansky aluminium plant (hereinafter referred to as "BEMA project" (Note 27). The BEMA project is financed through the purchase of interest-free promissory notes of OJSC Boguchanskaya HPP and CJSC Boguchansky Aluminium Plant. As at 31 December 2009 the line Promissory notes included outstanding promissory notes of OJSC Boguchanskaya HPP and CJSC Boguchansky Aluminium Plant recognised at amortised cost net of discount of RR 3,409 million and RR 480 million respectively. As at December 2008 the promissory notes were recognised as accounts receivable and prepayments (Note 12) and reclassified to other non-current assets as at 31 December 2009 due to renegotiation of their settlement terms.

In December 2009 the promissory notes of LLC FC Otkritie were exchanged for interest-bearing promissory notes of LLC Energo Finance secured with the guarantee of Rusenergo Fund Limited, with a 13 percent annual interest rate payable on demand, but not earlier than 12 December 2014, at the total amount of RR 6,899 million under the contract with Sotserento Limited. At the date of the transaction the carrying value of promissory notes of LLC FC Otkritie was equal to the fair value of interest-bearing promissory notes of LLC Energo Finance.

Note 11. Cash and cash equivalents

	31 December 2009	31 December 2008
Cash at bank and in hand	5,971	7,061
Cash equivalents (contractual interest rate: 0.21% – 11.5%)	42,181	17,777
Total cash and cash equivalents	**48,152**	**24,838**

Cash equivalents held as at 31 December 2009 and 31 December 2008 comprised short-term bank deposits and short-term bank promissory notes with original maturities of three months or less.

Cash and cash equivalents balances denominated in USD currency as at 31 December 2009 were RR 320 million (31 December 2008: RR 1 million). Cash and cash equivalents balances denominated in EURO were RR 1,258 million as at 31 December 2009 (31 December 2008: RR 13 million).

Cash and cash equivalents are deposited in several institutions as follows:

	Rating	Rating agency	31 December 2009	31 December 2008
Bank deposits and promissory notes				
OJSC Gazprombank	BB	Standard & Poor's	20,675	-
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	13,618	9,981
CJSC VTB24	Baa1	Moody's	5,660	7,116
CJSC Raiffeisenbank	BBB-	Standard & Poor's	1,171	-
OJSC Alfa-Bank	B+	Standard & Poor's	578	-
OJSC NRBank	B	Fitch Ratings	280	-
OJSC Bank Vozrozhdenie	B+	Standard & Poor's	170	275
OJSC Evrofinance Mosnarbank	Ba3	Moody's	24	-
OJSC Commercial Bank of Support to Commerce and Business	B-	Fitch Ratings	5	5
OJSC Alemar Bank	-	-	-	400
Total cash equivalents			**42,181**	**17,777**
Cash at banks				
OJSC Gazprombank	BB	Standard & Poor's	3,216	5,277
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	1,095	622
OJSC Alfa-Bank	B+	Standard & Poor's	505	159
OJSC CB Sotsgorbank	B-	Standard & Poor's	284	99
OJSC VTB	Baa1	Moody's	227	67
Other	-	-	644	837
Total cash at banks			**5,971**	**7,061**

Note 12. Accounts receivable and prepayments

	31 December 2009	31 December 2008
Trade receivables (Net of provision for accounts receivable impairment of RR 2,714 million as at 31 December 2009 and RR 1,953 million as at 31 December 2008)	7,095	6,363
Promissory notes	383	8,648
Total financial assets	**7,478**	**15,011**
Advances to suppliers and prepayments (Net of provision for accounts receivable impairment of RR 166 million as at 31 December 2009 and RR 15 million as at 31 December 2008)	900	1,180
Income tax receivables	1,774	2,059
Value added tax recoverable	4,091	6,284
Other prepaid taxes	102	44
Other receivables (Net of provision for accounts receivable impairment of RR 14 million as at 31 December 2009 and RR 37 million as at 31 December 2008)	7,307	1,107
Total accounts receivable and prepayments	**21,652**	**25,685**

The majority of customers, balances of which are included in trade receivables, comprise a single class, as they bear the same characteristics.

A major part of other receivables includes insurance compensation for the accident at Sayano-Shushenskaya HPP due from OJSC IC Rosno in the amount of RR 6,046 million (Note 22).

The provision for impairment of accounts receivable has been determined based on specific customer identification, customer payment trends, subsequent receipts and settlements and the analyses of expected future cash flows (Note 3). The Group believes that the Group entities will be able to realise the net receivable amount through direct collections and other non-cash settlements, and the recorded value approximates their fair value.

Movements in the impairment provision for trade and other receivables are as follows:

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
As at 1 January	2,005	1,074
Charge for the year	1,765	1,202
Reversal of impairment	(845)	(170)
Trade receivables written-off as uncollectible	(32)	(101)
As at 31 December	**2,893**	**2,005**

As at 31 December 2009 the accounts receivable of RR 2,499 million (31 December 2008: RR 2,274 million) were past due but not impaired. These receivables relate to a number of independent customers without recent history of default. The ageing analysis of these trade receivables is as follows:

31 December 2009	Less than 1 month	Between 1 and 3 months	Between 3 and 12 months	Beyond 12 months	Total
Accounts receivable past due, not impaired	85	36	1,229	1,169	2,499
% to total	3%	1%	49%	47%	

31 December 2008	Less than 1 month	Between 1 and 3 months	Between 3 and 12 months	Beyond 12 months	Total
Accounts receivable past due, not impaired	2	121	1,527	624	2,274
% to total	-	5%	68%	27%	

The counterparties, balances of which fall into trade receivables and other receivables, and which are neither past due nor impaired, have approximately the same credit quality.

The Group does not hold any accounts receivable pledged as collateral.

Note 13. Other current assets

	31 December 2009	31 December 2008
Promissory notes and deposits: effective interest rate 5.25% – 17.00%	2,254	2,504
Current portion of promissory notes and deposits (Note 10)	8,206	2,223
Derivative financial instruments (Note 25)	-	107
Total financial assets	**10,460**	**4,834**
Other short-term investments	6	60
Total other current assets	**10,466**	**4,894**

Promissory notes and deposits	Rating	Rating agency	Effective interest rate	31 December 2009	31 December 2008
Promissory notes					
OJSC VTB	Baa1	Moody's	7.00% – 11.00%	6,408	-
OJSC GVC Energetiki	-	-	17.00%	40	40
LLC FC Otkritie	-	-	9.40% – 10.10%	-	2,223
OJSC SO-UES	-	-	8.80%	615	2,160
OJSC Evrofinance Mosnarbank	Ba3	Moody's		-	4
Short-term deposits					
OJSC KIT Finance	-	-	13.00%	2,517	
OJSC Bank Vozrozhdenie	B+	Standards & Poor's	8.25% – 9.75%	300	-
OJSC Sberbank of Russia	Baa1	Moody's	5.25% – 8.00%	288	150
Other			9.00% – 14.90%	292	150
Total promissory notes and deposits				**10,460**	**4,727**

Note 14. Equity

	Ordinary shares 31 December 2009	Ordinary shares 31 December 2008
Number of issued ordinary shares	269,695,430,802	245,014,059,191
Par value (in RR)	1.00	1.00

Share issues 2009. On 17 November 2008 the Extraordinary General meeting of Shareholders of the Company adopted a resolution to make two placements of ordinary shares, one for 10,000,000,000 and the other for 16,000,000,000, with a par value of RR 1.00 each by open subscription with a cash consideration.

The share issuance for 10,000,000,000 ordinary shares was registered with the Federal Service for Financial Markets of Russia (hereinafter referred to as "FSFM") on 2 December 2008. Out of the total offering of 10,000,000,000 shares the company placed 9,999,959,476 ordinary shares in favour of the Russian Federation with a par value of RR 1.00 per share. The Report of the share issuance was registered with the FSFM on 19 March 2009.

The share issuance for 16,000,000,000 ordinary shares was registered with the FSFM on 14 May 2009. Out of the total offering of 16,000,000,000 shares the Company placed 14,681,412,135 ordinary shares with a par value of RR 1.00 per share. The Report of the share issuance was registered with the FSFM on 24 September 2009.

Share issues 2008. In 2008 as a result of the reorganisation of RAO UES 18 subsidiaries of the Group, OJSC Bureiskaya HPP, OJSC Kabardino-Balkarskaya Hydrogenerating Company, OJSC State Holding HydroWGC, OJSC Minority Holding HydroWGC, OJSC Irganayskaya HPP and OJSC Kaskad NChHPP merged into the Company and became one legal entity. According to the results of the share conversion, 88,149,685,415 additional shares of the Company were placed and the Company's share capital increased to RR 245,014 million. Minority stakes in these companies were exchanged for ordinary shares of the Company.

Treasury shares. Treasury shares as at 31 December 2009 and 31 December 2008 represented 9,882,055,277 ordinary shares in the amount of RR 12,172 million and 5,882,055,227 ordinary shares in the amount of RR 8,172 million respectively (3,137,287,475 ordinary shares in the amount of RR 5,428 million were allocated for the Share Option Programme (Note 6)).

These ordinary shares carry voting rights in the same proportion as other ordinary shares. Voting rights of ordinary shares of the Company held by the entities within the Group, are effectively controlled by management of the Group.

In 2009 in the course of the additional share issue the Group purchased treasury shares in the amount of 4,000,000,000 ordinary shares with par value of RR 1.00 per share.

Merger reserve. Based on the application of predecessor values basis of accounting in 2008 the difference of RR 77,449 million as at 31 December 2009 (31 December 2008: RR 77,449 million) between the statutory value of share capital issued and the IFRS carrying value of the contributed assets and minority interest has been recorded as a merger reserve within equity.

Effect of changes in minority. In 2009 the Group subsidiary OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP issued 4,995,810,158 additional ordinary shares with a par value of RR 1.00 per share. 3,240,737,749 shares were bought by the State for cash. The remaining 1,755,072,409 shares were bought by the Group for cash and by means of contribution of property, plant and equipment. During 2009 OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP purchased 767,959,382 of its own ordinary shares from OJSC Kolymaenergo. As a result of these transactions the Group's share in OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP decreased from 51.86 percent to 48.75 percent (Note 4). As contribution made by the State as minority shareholder of OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP is higher than the contribution made by the Group, the Group recognized gain in the amount of RR 1,367 million in retained earnings in the statement of changes in equity resulting from the increased net assets OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP and of dilution of the Group's share. The Group has also recognised a gain of RR 915 million in retained earnings in the statement of changes in equity to account for recover of minority' share of losses of OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP that were previously absorbed by the equity holders of the Group. Respective increase of the minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the additional share issue.

In 2009 the Company acquired 4,002,800 ordinary shares of OJSC Geoterm with a par value of RR 10.00 per share for RR 63 million from OJSC Kamchatskenergo. The change in minority interest was reflected in the statement of changes in equity at the date of the acquisition (Note 4).

In 2009 the Group acquired 101,633,259 ordinary shares of OJSC Verhne-Mutnovskaya GeoES with a par value of RR 1.00 per share for RR 46 million from OJSC Kamchatskenergo. The change in minority interest was reflected in the Consolidated Statement of Changes in Equity at the date of the acquisition (Note 4).

In 2008 OJSC Kolymaenergo issued 1,050,000,000 additional ordinary shares with a par value of RR 1.00 per share each in favour of the State. The change in minority interest was reflected in the Consolidated Statement of Changes in Equity at the date of the additional share issue.

Acquisition and disposal of subsidiaries. In 2009 the Group's subsidiary OJSC Geoterm acquired 32,389,530 ordinary shares of OJSC Pauzhetskaya GeoES with a par value of RR 1.00 per share for RR 68 million from OJSC Kamchatskenergo, which represents 100 percent share in OJSC Pauzhetskaya GeoES (Note 4). The Group accounted for this transaction as business combination under common control (Note 3).

In 2008 the Group acquired OJSC Chuvashskaya energy retail company and OJSC RESK for cash consideration and an additional interest in OJSC Kaskad NChHPP from OJSC KabbalkEnergo in exchange for setting-off OJSC KabbalkEnergo liabilities to the Company and accounted for these transactions as business combinations under common control (Note 3).

Dividends. In accordance with Russian legislation the Group distributes profits as dividends on the basis financial statement prepared in accordance with RSA. No dividends were declared and paid by the Company relating to the years 2008 and 2007. Dividends in the amount of RR 213 million relating to the year ended 31 December 2008 (for the year ended 31 December 2007: RR 1 million) were declared by the subsidiaries in favour of minority holders.

Note 15. Income tax

Income tax charge is as follows:

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Current income tax expense	10,133	8,348
Deferred income tax benefit	(2,394)	(7,899)
Total income tax charge	**7,739**	**449**

The income tax rate applicable to the majority of the Group's for the year ended 31 December 2009 income is 20 percent (for the year ended 31 December 2008: 24 percent).

On 26 November 2008, the Russian Federation reduced the standard corporate income tax rate from 24 percent to 20 percent with effect from 1 January 2009. The impact of the change in tax rate presented below represents the effect of applying the reduced 20 percent tax rate to deferred income tax balances at 31 December 2008.

A reconciliation between the expected and the actual taxation charge is provided below:

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Profit / (Loss) before income tax	**38,923**	**(19,032)**
Theoretical tax (charge) / benefit at statutory rate (2009: 20%; 2008: 24%)	(7,784)	4,568
Tax effect of items which are not deductible or assessable for taxation purposes	(653)	(1,352)
Effect of reduction in tax rate from 24% to 20% enacted in 2008 with effect from 1 January 2009	-	(694)
Unrecognised deferred income tax asset movements related to impairment of investments	291	(1,735)
Other unrecognised deferred income tax asset movements	407	(1,236)
Total income tax charge	**(7,739)**	**(449)**

Total amount of deductible temporary differences for which deferred income tax assets have not been recognised by the Group comprises RR 20,666 million and RR 23,920 million as at 31 December 2009 and 31 December 2008 respectively. These temporary differences mainly relate to accumulated impairment of property, plant and equipment of several Group subsidiaries and impairment of available-for-sale financial assets incurred in the year ended 31 December 2008.

Deferred income tax. Differences between IFRS and statutory taxation regulations in Russia give rise to temporary differences between the carrying amount of certain assets and liabilities for financial reporting purposes and their tax bases. The tax effect of the movements in these temporary differences is detailed below and is recorded at the rate of 20 percent (for the year ended 31 December 2008: 20 percent).

	31 December 2009	Charged / (credited) to the income statement	Charged directly to other comprehensive income	31 December 2008
Deferred income tax liabilities	**42,851**	**(1,015)**	**291**	**43,575**
Property, plant and equipment	41,148	(1,902)	-	43,050
Loans and borrowings	451	(7)	-	458
Other	1,252	894	291	67
Deferred income tax assets	**(10,135)**	**(1,379)**	**-**	**(8,756)**
Property, plant and equipment	(6,658)	(199)	-	(6,459)
Accounts receivable	(1,364)	(1,134)	-	(230)
Other	(2,113)	(46)	-	(2,067)
Deferred income tax liabilities, net	**32,716**	**(2,394)**	**291**	**34,819**

In 2009 a deferred income tax expense of RR 291 million was recorded directly in other comprehensive income in respect of the gains arising on available-for-sale financial assets (Note 9).

	31 December 2008	Charged / (credited) to the income statement	Charged directly to other comprehensive income	31 December 2007
Deferred income tax liabilities	**43,575**	**(3,405)**	**10,156**	**36,824**
Property, plant and equipment	43,050	(3,320)	10,156	36,214
Loans and borrowings	458	(45)	-	502
Other	67	(41)	-	108
Deferred income tax assets	**(8,756)**	**(4,494)**	**-**	**(4,262)**
Property, plant and equipment	(6,459)	(4,337)	-	(2,122)
Accounts receivable	(230)	520	-	(750)
Other	(2,067)	(677)	-	(1,390)
Deferred income tax liabilities, net	**34,819**	**(7,899)**	**10,156**	**32,562**

In 2008 a deferred income tax expense of RR 10,156 million was recorded directly in other comprehensive income in respect of the revaluation of the Group's property, plant and equipment (Note 7).

In the context of the Group's current structure, tax losses and current income tax assets of different Group companies may not be offset against current income tax liabilities and taxable profits of other Group companies and, accordingly, taxes may accrue even where there is a consolidated tax loss. Therefore, deferred income tax assets and liabilities are offset only when they relate to the same taxable entity.

The Group did not have significant unrecognised deferred tax liabilities in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries and joint ventures as at 31 December 2009 and 31 December 2008.

Note 16. Pension benefit obligations

The tables below provide information about the benefit obligations and actuarial assumptions used for the years ended 31 December 2009 and 31 December 2008.

Amounts recognised in the Group's Consolidated Statement of Financial Position:

	31 December 2009	31 December 2008
Present value of defined benefit obligations	1,874	1,984
Present value of unfunded obligations	1,874	1,984
Unrecognised actuarial gains	214	228
Unrecognised past service cost	(528)	(726)
Net liability	**1,560**	**1,486**

Amounts recognised in the Group's Consolidated Income Statement:

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Current service cost	71	96
Interest cost	165	117
Net actuarial loss	1	1
Past service cost	91	390
Termination benefits	28	-
Survivors lump-sum payments	40	-
Curtailment gain	-	(22)
Net expense recognised in income statement	**396**	**582**

Changes in the present value of the Group's pension benefit obligation are as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Projected Benefit Obligation at the beginning of the year	1,984	1,731
Service cost	71	96
Interest cost	165	117
Actuarial loss / (gain)	15	(205)
Past service (income) / cost	(107)	383
Benefits paid	(254)	(104)
Curtailment gain	-	(34)
Present value of pension benefit obligations at the end of the year	**1,874**	**1,984**

Experience adjustment on benefit obligations is as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Defined benefit obligations	1,874	1,984
Plan assets	-	-
Deficit	1,874	1,984
Experience adjustments on plan liabilities	15	40
Experience adjustments on plan assets	-	-

The Group expects to contribute RR 143 million to the defined benefit plans during the year beginning 1 January 2010.

Principal actuarial assumptions are as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Nominal discount rate	9.0%	9.0%
Wage growth rate	8.0%	8.0%
Inflation rate	6.5%	7.0%

Note 17. Current and non-current debt

Non-current debt

	Currency	Effective interest rate	Due date	31 December 2009	31 December 2008
Bonds issue (OJSC HydroWGC Management Company)	RR	8.10%	2011	5,000	5,000
EBRD (tranche 1)	RR	MOSPRIME+3.65%	2020	2,045	2,024
EBRD (tranche 2)	RR	MOSPRIME+2.75%	2014	850	850
EBRD (tranche 3)	RR	MOSPRIME+3.05%	2016	3,150	3,150
Morgan Stanley Bank International Ltd	RR	8.75%	2013	3,000	3,000
CF Structured Products B.V.	USD	10.5%	2013	1,815	1,763
Morgan Stanley Bank International Ltd	RR	MOSPRIME+1.5%	2014	1,500	1,500
Municipal authority of Kamchatka region	USD	8.57%	2035	1,282	1,198
Other long-term debt	RR	-	-	268	323
Long-term derivative financial instruments – interest rate swaps	RR	-	2010	-	240
Finance lease liabilities	RR	11.10% – 20.00%	-	2,271	3,083
Total				**21,180**	**22,131**
Less current portion of finance lease liabilities				(955)	(2,064)
Less current portion of non-current debt				(858)	(52)
Total non-current debt				**19,367**	**20,015**

European Bank for Reconstruction and Development (hereinafter referred to as "EBRD"). In September 2006 the Group received a loan, in three tranches, of RR 6,300 million from EBRD. Tranche 1 is stated net of transaction costs incurred in the amount of RR 255 million as at 31 December 2009 (31 December 2008: RR 276 million). The funds are used to finance a programme of upgrading and reequipment of HPPs of Volzhsko-Kamskiy Kaskad. The loan is co-arranged by Standard Bank PLC, CJSC Bank Austria Creditanstalt AG and CJSC ING Bank (Eurasia). The lead arrangers are Calyon, Fortis SA/NV and CJSC Raiffeisenbank and the arrangers are CJSC Citibank, Credit Suisse and CJSC Banque Societe Generale Vostok. Interest is payable on a quarterly basis. The loan is scheduled for repayment through equal quarterly instalments beginning with the first interest payment date in 2010.

Bonds issue. In July 2006 OJSC HydroWGC Management Company issued bonds in a public offering on the MICEX Stock Exchange. The total value of bonds issue was RR 5,000 million. The bonds were sold at a par value of RR 1,000. The interest is payable every six months. The bonds are repayable in July 2011. The bonds issue was sponsored by OJSC KIT Finance Investment Bank. The bond issue proceeds are used to finance the completion of Boguchanskaya HPP and the needs of the Group's subsidiaries.

Morgan Stanley Bank International Ltd (hereinafter referred to as "Morgan Stanley"). In April 2007 the Group obtained a loan of RR 1,500 million from Morgan Stanley. The funds were intended to be used for financing capital expenditure projects in accordance with the Group's investment programme. The loan is scheduled for repayment in April 2014. The interest is payable every six months.

In December 2006 the Group obtained a loan of RR 3,000 million from Morgan Stanley. The funds were intended to be used for financing of the Company's investment programme. The loan is scheduled for repayment in December 2013. The interest is payable on a monthly basis.

Municipal authority of Kamchatka region. The loan was received for the purpose of financing the construction of Verhne-Mutnovskaya GeoES. The loan is scheduled for repayment by 1 January 2035 through annual payments. The debt is stated at amortised costs using the discount rate of 8.57 percent.

CF Structured Products B.V. In February 2007 the Group obtained a loan from CF Structured Products B.V. in the amount of USD 60 million. The funds were obtained to finance construction of Kaskad NChHPPs. The loan is scheduled for repayment in February 2013.

Current debt

	Currency	Effective interest rate	31 December 2009	31 December 2008
Current portion of non-current debt	RR	-	858	52
Finance lease liabilities	RR	11.10% – 20.00%	955	2,064
Interest payable	RR	-	453	574
Ministry of Railways of Russia	RR	9.80%	-	471
Other current debt	RR	-	25	5
Short-term derivative financial instruments – interest rate swaps	RR	-	285	211
Total current debt and current portion of non-current debt			**2,576**	**3,377**

Compliance with covenants. The Group is subject to certain covenants related primarily to its debt. The Group was in compliance with covenants as at 31 December 2009 and 31 December 2008. The Group's management monitors its compliance with the following significant covenants on a semi-annual basis:

Debt / EBITDA. The debt to EBITDA ratios were 0.42 and 0.69 as at 31 December 2009 and as at 31 December 2008, respectively.

EBITDA / Interest expense. The EBITDA to interest expense ratios were 19.01 and 14.30 as for the years ended 31 December 2009 and 31 December 2008, respectively.

Long-term debt / EBITDA. The long-term debt to EBITDA ratios were 0.37 and 0.59 as at 31 December 2009 and as at 31 December 2008.

Current assets / Current liabilities (current ratio). The current ratios were 3.24 and 2.24 as at 31 December 2009 and as at 31 December 2008.

Long-term debt / Equity. The long-term debt to equity ratios were 0.05 and 0.06 as at 31 December 2009 and as at 31 December 2008.

EBITDA is defined as earnings before the deduction of interest expense and financing items, income taxes, depreciation, non-cash impairment and disposal charges and insurance compensations and amounted to RR 52,182 million for the year ended 31 December 2009 and RR 33,735 million for the year ended 31 December 2008. Debt is calculated as a sum of non-current and current debt, as shown in the Consolidated Statement of Financial Position.

Debt maturity

	31 December 2009	31 December 2008
Between one and two years	5,949	1,092
Between two years and three years	1,058	5,963
Between three years and four years	5,677	1,082
Between four years and five years	2,374	5,617
After five years	2,993	5,242
Total	**18,051**	**18,996**

Effective interest rate. The effective interest rate is the market interest rate applicable to the loans at the date of origination for fixed rate loans and the current market rate for floating rate loans. The Group has not entered into any hedging arrangements in respect of interest rate exposures.

Finance lease liabilities. Minimum lease payments under finance leases and their present values are as follows:

	Due in 1 year	Due between 2 and 5 years	Due after 5 years	Total
Minimum lease payments at 31 December 2009	**1,160**	**2,209**	**43**	**3,412**
Less future finance charges	(205)	(911)	(25)	(1,141)
Present value of minimum lease payments at 31 December 2009	**955**	**1,298**	**18**	**2,271**
Minimum lease payments at 31 December 2008	**2,257**	**1,165**	**78**	**3,500**
Less future finance charges	(193)	(183)	(41)	(417)
Present value of minimum lease payments at 31 December 2008	**2,064**	**982**	**37**	**3,083**

Note 18. Other non-current liabilities

	31 December 2009	31 December 2008
Pension benefit obligations (Note 16)	1,560	1,486
Other non-current liabilities	1,195	1,250
Total other non-current liabilities	**2,755**	**2,736**

Note 19. Accounts payable and accruals

	31 December 2009	31 December 2008
Trade payables	8,602	4,671
Derivative financial instruments	1,164	50
Dividends payable	19	21
Total financial liabilities	**9,785**	**4,742**
Accounts payable in respect of share issue	4,330	6,000
Advances received	1,253	1,432
Settlements with personnel	885	863
Other accounts payable	2,849	3,203
Total accounts payable and accruals	**19,102**	**16,240**

As at 31 December 2008 the Group had an obligation of RR 6,000 million to the Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management in respect of an additional issue of shares approved by the Extraordinary General meeting of the Company's Shareholders on 18 November 2008 for 10,000,000,000 shares. During the year ended 31 December 2009 additional cash payments were received from the Russian Federation in the amount of RR 4,000 million. As a result 9,999,959,476 ordinary shares were placed and registered by the FSFM on 19 March 2009 (Note 14).

As at 31 December 2009 the Company had an obligation of RR 4,330 million to the Russian Federation represented by the Federal Agency for State Property Management in respect of an additional issue of shares approved by the Extraordinary General meeting of the Company's Shareholders on 10 June 2009 for 19,000,000,000 ordinary shares. Share issuance was not completed as at 31 December 2009.

As at 31 December 2008 a major part of other accounts payable balance related to special-purpose financing from the Russian Federation represented by the Federal Energy Agency in the amount of RR 2,450 million made in exchange for an interest in the share capital of OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP. As a result 3,240,737,749 ordinary shares with a par value of RR 1.00 were issued in favour of the Russian Federation. Share issuance was registered by the FSFM on 10 June 2009 (Note 14).

As at 31 December 2009 the main part of other accounts payable balance related to special-purpose financing to OJSC Ust'-Srednekanskaya HPP from the Russian Federation represented by the Federal Energy Agency in the amount of RR 1,590 million.

All accounts payable and accruals are denominated in RR.

Trade payables are classified as financial liabilities. Total amount of financial liabilities as at 31 December 2009 comprises RR 31,728 million (31 December 2008: RR 28,134 million) and includes, in addition to trade payables, derivative financial instruments, dividends payable, non-current and current debt (Note 17).

Note 20. Other taxes payable

Other taxes payable represent the following:

	31 December 2009	31 December 2008
Value added tax	1,505	3,169
Property tax	1,305	1,503
Unified social tax	331	235
Other taxes	214	303
Total other taxes payable	**3,355**	**5,210**

Note 21. Revenue

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Sales of electricity	60,616	65,730
Sales of capacity	50,776	36,944
Other revenue	4,211	4,996
Total revenue	**115,603**	**107,670**

Other revenue includes rendering of construction, repairs and other services.

A significant part of the Group's sales and purchases of electricity and capacity is conducted through commission and purchase-and-sale agreements with CJSC "Center of Financial Settlements" (hereinafter referred to as "CFS") on the wholesale electricity and capacity market (hereinafter referred to as "WEM").

A significant part of electricity and capacity is sold through WEM under regulated contracts with predetermined volumes and tariffs approved by FST or unregulated bilateral contracts (sale / purchase of electricity and capacity at non-regulated prices (Note 1)). Electricity and capacity are sold directly to trading companies or major industrial consumers.

At the same time some of the transactions through WEM are conducted through commission agreements with CFS (one-day-ahead market or balancing electricity market (Note 1)). CFS is the entity responsible for ensuring secure and timely financial settlements under all contract relationship between the WEM participants. Its principal function is to provide complex services on calculation of receivables and liabilities of the WEM participants and on the fulfillment of financial settlements between them.

Actual counterparties in transactions through WEM conducted through CFS as a commissioner may be presented by different trading companies or industrial customers or generating companies (purchasing electricity and capacity to secure their own supply under regulated market). The state-controlled entities may also act as the counterparties. The current financial settlement system of CFS does not provide the final counterparty with automated information about the WEM participants' transactions / settlement balances. CFS's financial settlement system is adequately automated and settlement operations do not require the operator's influence and do not allow adjusting input and output data flows. As a result it is not currently practicable to analyse the balances on settlement by the end-users of the Group's electricity and capacity.

The Group had the following significant balances with CFS:

	Note	31 December 2009	31 December 2008
Trade and other receivables	12	1,232	1,181
Accounts payable	19	950	486

The Group had the following significant transactions with CFS:

	Note	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Sales of electricity and capacity		23,026	20,163
Purchased electricity and capacity	22	13,276	16,172

Note 22. Operating expenses

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Purchased electricity and capacity	26,725	34,661
Depreciation of property, plant and equipment	11,811	9,333
Electricity distribution expenses	10,673	12,415
Third parties services, including:	8,858	9,650
Repairs and maintenance	2,108	2,089
Services of SO-CDU, NP Council Market, CFS	2,058	2,417
Services of subcontracting companies	1,041	1,369
Consulting, legal and information expenses	675	898
Insurance cost	586	601
Rent	530	526
Security expenses	524	552
Transportation expenses	266	330
Other third parties services	1,070	1,068
Employee benefit expenses (including payroll taxes, share option plan expenses and pension benefit expenses)	8,261	8,132
Loss on disposal of property, plant and equipment, net (Note 1)	5,856	303
Taxes other than on income	5,434	5,145
Other materials	1,159	1,367
Write-off and impairment of accounts receivable	1,008	1,088
Water usage expenses	888	856
Social charges	340	328
Insurance compensation (Note 12)	(6,046)	-
Other expenses	1,083	1,382
Total operating expenses	**76,050**	**84,659**

The loss on disposal of property, plant and equipment primarily includes the losses related to the write-off due to accident at Sayano-Shushenskaya HPP amounting to RR 5,604 million (Notes 1, 7).

Insurance indemnity from OJSC IC ROSNO

Property, plant and equipment damaged in the accident at Sayano-Shushenskaya HPP (Note 1) were insured under the insurance contract with OJSC IC ROSNO (hereinafter referred to as "Insurer") dated 25 December 2008 (hereinafter referred to as the "Insurance Contract"). Under the Insurance Contract, in case of an insurance event the Insurer shall compensate the losses incurred by the Company within the indemnity limit fixed at USD 200,000,000. Under the Insurance Contract, the Company's losses are compensated in the amount of expenses required to restore the insured property to the condition it was in immediately prior to the insurance event, and any additional expenses of the Company in connection with the insurance event.

An insurance asset has been recognised, to the extent its recoverability was considered by management as virtually certain, as at the end of reporting period in the amount of USD 199,950,000 (RR 6,046 million). The amount of insurance indemnity is recorded within operating expenses (Notes 7, 12).

On 9 February 2010 the Company and the Insurer signed an Agreement on the procedure for fulfilment of obligations under the Insurance Contract. Under this Agreement:

- the amount of the damage as a result of the accident at Sayano-Shushenskaya HPP on 17 August 2009 as determined in the Expert Report exceeds the indemnity limit of USD 200,000,000;
- the maximum amount of the insurance indemnity to be paid (with the unconditional franchise taken into account) as per the Insurance Contract is the RR equivalent of USD 199,950,000.

The Insurer made the first payment of RR 753 million under the insurance indemnity to the Company on 19 February 2010, and the second payment of RR 1,712 million was made on 12 March 2010.

Note 23. Finance costs

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Interest income	4,934	1,911
Interest expense	(2,445)	(1,825)
Interest expense on discounting*	(1,014)	(218)
Loss on derivative financial instruments	(1,266)	(394)
Finance lease expense	(300)	(534)
Other income / (expense)	77	(435)
Finance costs	**(14)**	**(1,495)**

* Interest expense on discounting includes the effect of elimination of profit in BoGES Group resulted from renegotiation of the terms of the promissory notes in the amount RR 3,277 million (Note 8).

Note 24. Earnings per share

	Year ended 31 December 2009	Year ended 31 December 2008
Weighted average number of ordinary shares issued (thousand of shares)	249,523,146	215,648,245
Profit/(loss) attributable to the shareholders of the Company	30,667	(19,956)
Weighted average earnings per share – basic and diluted* (in RR)	**0.1229**	**(0.0925)**

* Share option programme of the Group (Note 6) has no dilutive effect for the periods presented.

Note 25. Derivative financial instruments

To reduce the Group's foreign exchange risk and interest rate risk exposure, in 2008 the Group entered into derivative financial instrument transactions with two foreign banks having an investment grade rating within the range Aa1-Aa3 as assessed by the Standard & Poor's rating agency on standardised contractual terms and conditions. Derivatives have potentially favourable (assets) or unfavourable (liabilities) conditions as a result of fluctuations in market interest rates, foreign exchange rates or other variables relative to their terms. The aggregate fair values of derivative financial assets and liabilities can fluctuate significantly from time to time.

The table below sets out fair values, at the end of the reporting period, of foreign exchange forward contracts and interest rate swap contracts entered into by the Group:

	31 December 2009		31 December 2008	
	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities
Foreign exchange forwards: fair values of:				
- USD forwards	-	1,150	-	34
- EURO forwards	-	-	52	7
- CHF forwards	-	14	-	9
Interest rate swaps	-	285	55	451
Total	**-**	**1,449**	**107**	**501**
Less non-current portion of interest rate swaps	-	-	-	240
Current portion	**-**	**1,449**	**107**	**261**

The full fair value of interest rate swaps is classified as other current assets (Note 13), current and non-current debt (Note 17). The full fair value of foreign exchange forwards is classified as other current assets (Note 13) and accounts payable and accruals (Note 19).

The fair value hierarchy into which the fair values of derivative financial instruments are categorised is disclosed in Note 30.

Note 26. Commitments

Social commitments. The Group entities contribute to the maintenance and upkeep of the local infrastructure and the welfare of its employees, including contributions toward the development and

maintenance of housing, hospitals, transport services, recreation and other social needs in the geographical areas in which they operate.

Capital commitments. In May 2006 the Company and RUSAL Group entered into an agreement for mutual financing, completion and subsequent operation of the Boguchanskaya HPP, with an installed capacity of 3,000 MW, and Boguchansky aluminium plant, with a capacity of 597,000 tonnes of aluminium per annum. The Company and Rusal Group agreed to finance the construction on a parity basis.

Boguchanskaya HPP is intended to be launched in stages, with an expected commissioning of 3 hydroelectric generators with installed capacity of 1,000 MW in the 4th quarter 2010 and 1,000 MW per annum in 2011 – 2012. Boguchanskaya HPP is intended to supply electricity to both Boguchansky aluminium plant and other consumers in Siberia, and it is expected to help cover any winter peak power deficit in Siberia.

Due to the dramatic fall in aluminium prices resulting from the global economic crisis, the parties suspended construction of the aluminium plant, with the date of commissioning of the first phase postponed until December 2011. However, it was decided to proceed with the construction of the Boguchanskaya HPP and commission its first phase in the 4th quarter 2010. The Company believes that, even if the aluminium plant is not completed, there will be demand in that region for Boguchanskaya HPP's output of electricity.

The total investment to be contributed into the project by the Company and RUSAL Group amounts to RR 118,301 million from 2010 to 2014 in accordance with the Company's investment programme. Both the Company and RUSAL Group have committed to finance the construction equally. The Group financed RR 5,269 million for the year ended 31 December 2009.

Other future capital expenditures in accordance with contractual obligations amounted to RR 44,084 million as at 31 December 2009 (31 December 2008: RR 31,598 million). The major part of future capital expenditures under contractual obligations as at 31 December 2009 are related to the following hydro power stations: Zagorskaya HAEPP-2 in the amount of RR 16,446 million, mainly due to the construction of the station, Sayano-Shushenskaya HPP in the amount of RR 13,711 million, mainly due to the reconstruction programme and Saratovskaya HPP in the amount of RR 2,418 million, mainly due to the equipment delivery.

Note 27. Contingencies

Political environment. The operations and earnings of the Group entities continue, from time to time and in varying degrees, to be affected by political, legislative, fiscal and regulatory developments, including those related to environmental protection, in the Russian Federation.

Insurance. The Group holds limited insurance policies in relation to its assets, operations, public liability or other insurable risks. Accordingly, the Group is exposed for those risks for which it does not have insurance.

Legal proceedings. The Group entities are party to certain legal proceedings arising in the ordinary course of business. In the opinion of management, there are no current legal proceedings or other claims outstanding, which, upon final disposition, will have a material adverse effect on the position of the Group.

Tax contingencies. Russian tax, currency and customs legislation is subject to varying interpretation and changes, which can occur frequently. Management's interpretation of such legislation as applied to the transactions and activities of the Group may be challenged by the relevant regional and federal authorities, in particular the way of accounting for tax purposes of some income and expenses of the Group as well as deductibility of input VAT from suppliers and contractors. Tax authorities may be taking a more assertive position in their interpretation of the legislation and assessments. As a result, significant additional taxes, penalties and interest may be assessed. Fiscal periods remain open to review by the authorities in respect of taxes for three calendar years preceding the year of review. Under certain circumstances review may cover longer periods.

Due to the fact, that the tax and other legislation does not fully cover all the aspects of the Group reorganisation, there might be respective legal and tax risks.

Management believes that as at 31 December 2009 its interpretation of the relevant legislation is appropriate and the Group's tax, currency and customs positions will be sustained. Where management believes it is probable that a position cannot be sustained, an appropriate amount has been accrued for in the Consolidated Financial Statements.

Environmental matters. The Group entities and their predecessor entities have operated in the electric power industry in the Russian Federation for many years. The enforcement of environmental regulation in the Russian Federation is evolving and the enforcement posture of government authorities is continually

being reconsidered. The Group entities periodically evaluate their obligations under environmental regulations.

Potential liabilities might arise as a result of changes in legislation and regulation or civil litigation. The impact of these potential changes cannot be estimated but could be material. In the current enforcement climate under existing legislation, management believes that there are no significant liabilities for environmental damage.

Guarantees. Guarantees are irrevocable assurances that the Group will make payments in the event that another party cannot meet its obligations. The Group has guaranteed the following obligations:

Name of counterparty	Debtor	Nature of relationship	31 December 2009	31 December 2008
Barclays Bank PLC	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	7,864	7,639
OJSC Bank of Moscow	LLC IR Leasing	Lessor of the Group	-	1,423
OJSC Bank of Moscow	OJSC HMLK Otkritie	Lessor of the Group	-	491
Areva T&D S.A.	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	1,054	1,374
Solios Environnement S. A.	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	712	774
CJSC Commerzbank (Eurasia)	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	185	167
Brochot S. A.	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	11	41
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc.	CJSC Boguchansky Aluminium Plant	Joint venture	20	19
Total			**9,846**	**11,928**

In March 2007 the Company issued a guarantee for a loan of USD 520 million raised by CJSC Boguchansky Aluminium Plant to finance BEMA project. The loan period is 3 years and the average interest rate is LIBOR+0.825 percent. The managers and underwriters of the loan are ABN Amro, Barclays Bank PLC, Calyon and Sberbank of Russia. The borrowings are used for the construction of Boguchansky aluminium plant and completion of Boguchanskaya HPP. The Company's guarantee provides for 50 percent of the borrower's liabilities under the loan agreement; the remaining 50 percent of the liabilities are secured by the guarantee and surety provided by the RUSAL Group entities. The fair value of the guarantees was assessed as at 31 December 2009 and a liability in the amount of RR 24 million was recognised (31 December 2008: RR 103 million). The guarantee was terminated due to the repayment of the loan and the accrued interest by CJSC Boguchansky Aluminium Plant on 15 March 2010 (Note 32).

The Group issued guarantees for two loans raised by OJSC HMLK Otkritie and LLC IR Leasing to finance equipment purchases for Bureiskaya HPP, the Company's branch. The interest rate on the loans is 11 percent. The fair value of the guarantees was assessed as at 31 December 2008 and a liability in the amount of RR 58 million was recognised. The loans were repaid in 2009.

Remaining guarantees were issued to suppliers for future equipment deliveries to jointly controlled entity.

Note 28. Financial risk management

The risk management function within the Group is carried out in respect of financial risks, operational risks and legal risks. Financial risk comprises market risk (including currency risk, interest rate risk and other price risk), credit risk and liquidity risk. The primary objectives of the financial risk management function are to establish risk limits, and then ensure that exposure to risks stays within these limits. The operational and legal risk management functions are intended to ensure proper functioning of internal policies and procedures to minimise operational and legal risks.

Credit risk. Credit risk is the risk of financial loss for the Group in the case of non-fulfillment by the Contractor of the obligations on the financial instrument under the proper contract. Exposure to credit risk arises as a result of the Group's sales of products on credit terms and other transactions with counterparties giving rise to financial assets.

Although collection of receivables could be influenced by economic factors, management believes that there

is no significant risk of loss to the Group beyond the provision for impairment of receivables already recorded.

For Group customers there is no independent rating and therefore the Group considers the credit quality of the customer at the contract execution stage. The Group considers the customer's financial position and its credit history. The Group monitors the existing receivables on a continuous basis and takes actions regularly to ensure collection or to minimise losses.

The Group's management reviews ageing analysis of outstanding trade receivables and follows up on past due balances. Management therefore considers it appropriate to provide ageing and other information about credit risk as disclosed in Note 12.

Cash has been deposited in the financial institutions with no more than minimal exposure to the default risk at the time of account opening. The Group approved the list of banks for deposits, as well as rules for their placement. Moreover, the Group constantly evaluates the financial condition, ratings assigned by independent agencies, background and other factors of such banks.

The tables in Notes 10, 11 and 13 show deposits with banks and other financial institutions and their ratings at the end of the reporting period.

The Group's maximum exposure to credit risk by class of assets is reflected in the carrying amounts of financial assets in the statement of financial position (Note 31).

Credit risk for off-balance sheet financial instruments is defined as the possibility of sustaining a loss as a result of another party to a financial instrument failing to perform in accordance with the terms of the contract. The Group uses the same credit policies in assuming conditional obligations as it does for on-balance sheet financial instruments, through established credit approvals, risk control limits and monitoring procedures.

The Group's maximum exposure to credit risk for off-balance sheet financial instruments is as follows:

	31 December 2009	31 December 2008
Financial guarantees – amount of guaranteed loans	9,966	12,737
Total off-balance sheet exposure	**9,966**	**12,737**

Market risk. The Group takes on exposure to market risks. Market risks arise from open positions in (i) foreign currencies, and (ii) interest bearing assets and liabilities, all of which are exposed to general and specific market movements. Management sets limits on the value of risk that may be accepted, which is monitored on a daily basis. However, the use of this approach does not prevent losses outside of these limits in the event of more significant market movements.

Sensitivities to market risks included below are based on a change in a factor while holding all other factors constant. In practice this is unlikely to occur and changes in some of the factors may be correlated – for example, changes in interest rate and changes in foreign currency rates.

Currency risk. Electric power produced by the Group is sold on the domestic market of the Russian Federation with prices fixed in the currency of the Russian Federation. Hence, the Group does not have significant foreign currency exchange risk. The financial condition of the Company, its liquidity, financing sources and the results of operations do not considerably depend on currency rates as the Group operations are planned to be performed in such a way that its assets and liabilities be denominated in the national currency.

Also the Company acts as a surety on currency obligations of CJSC Boguchansky Aluminium Plant at the rate of 50 percent (the remaining 50 percent are guaranteed by the RUSAL Group entities) and plans to provide funds to make necessary payments by means of financing through the company HydroOGK Aluminium Company Ltd. As foreign currency revenues on the BEMA project are expected not earlier than 2010, the Company's management took a decision to reduce foreign currency risk on the BEMA project.

The table below summarises the Group's exposure to foreign currency exchange rate risk at the end of the reporting period:

	31 December 2009				31 December 2008			
	Monetary financial assets	Monetary financial liabilities	Derivatives	Net balance sheet position	Monetary financial assets	Monetary financial liabilities	Derivatives	Net balance sheet position
US Dollars	320	(3,097)	(1,150)	(3,927)	1	(2,961)	(34)	(2,994)
Euros	1,258	(11)	-	1,247	13	(17)	45	41
Other	-	-	(14)	(14)	2	-	(9)	(7)
Total	**1,578**	**(3,108)**	**(1,164)**	**(2,694)**	**16**	**(2,978)**	**2**	**(2,960)**

Amounts disclosed in respect of derivatives represent the fair value, at the end of the reporting period, of the respective currency that the Group agreed to buy (positive amount) or sell (negative amount) before netting of positions and payments with the counterparty. The amounts by currency are presented gross as stated in Note 25. The net total represents the fair value of the currency derivatives.

The above analysis includes only monetary assets and liabilities. Investments in equities and non-monetary assets are not considered to give rise to any material currency risk.

There is no significant effect of the changes of foreign currency rates on the Group's financial position.

Interest rate risk. The Group's operating profits and cash flows from operating activities are largely not dependent on the changes in market interest rates. Borrowings issued at variable rates (Note 17) expose the Group to cash flow interest rate risk.

The Company obtains most debt financing in the national currency with floating rate, which are established on the basis of the MOSPRIME rate, LIBOR.

As at 31 December 2009, if interest rates at that date had been 0.5 percent higher (31 December 2008: 0.5 percent higher), with all other variables held constant, profit would have been RR 56 million (31 December 2008: RR 56 million) lower, mainly as a result of higher interest expense on variable interest liabilities.

The Group monitors interest rates for its financial instruments. Effective interest rates at the respective end of the reporting period are disclosed in Note 17.

For the purpose of interest risk reduction the Group makes the following arrangements:

- credit market monitoring to identify favourable credit conditions;
- diversification of credit portfolio by raising of borrowings with fixed rates and floating rates.

Liquidity risk. Liquidity risk is the risk that an entity will encounter difficulty in meeting obligations associated with financial liabilities.

Prudent liquidity risk management includes maintaining sufficient cash and marketable securities and the availability of funding from an adequate amount of committed credit facilities. The Group adheres to the balanced model of financing of working capital – both at the expense of short-term sources and long-term sources. Temporarily free funds are placed into short-term financial instruments, mainly bank deposits and short-term bank promissory notes. Current liabilities are represented mainly by the accounts payable to suppliers and contractors.

The Group has implemented a control system under its contract conclusion process by introducing and applying of typical financial arrangements which include standardised payment structure, payment deadlines, percentage ratio between advance and final settlement, etc. In such a manner the Group controls capital maturity.

The table below shows liabilities as at 31 December 2009 by their remaining contractual maturity. The amounts disclosed in the maturity table are the contractual undiscounted cash flows, including gross finance lease obligations (before deducting future finance charges). Such undiscounted cash flows differ from the amount included in the Consolidated Statement of Financial Position because the Consolidated Statement of Financial Position amount is based on discounted cash flows.

The maturity analysis of financial liabilities as at 31 December 2009 is as follows:

	Less than 1 year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	More than 5 years
Liabilities				
Current and non-current debt (Note 17)	2,621	7,340	13,167	6,933
Trade payables (Note 19)	8,602	-	-	-
Financial guarantees (Note 27)	7,984	31	1,951	-
Dividends payable	19	-	-	-
Finance lease liabilities (Note 17)	1,160	914	1,295	43
Gross settled swaps and forwards (Note 25)				
-inflows	7,929	-	-	-
-outflows	(9,080)	-	-	-
Net settled derivatives (Note 25)	(291)	-	-	-
Total future net payments, including future principal and interest payments	**18,944**	**8,285**	**16,413**	**6,976**

The maturity analysis of financial liabilities as at 31 December 2008 is as follows:

	Less than 1 year	Between 1 and 2 years	Between 2 and 5 years	More than 5 years
Liabilities				
Current and non-current debt (Note 17)	1,813	2,864	17,419	9,875
Trade payables (Note 19)	4,671	-	-	-
Financial guarantees (Note 27)	1,578	8,784	2,375	-
Dividends payable	21	-	-	-
Finance lease liabilities (Note 17)	2,257	1,165	-	78
Gross settled swaps and forwards (Note 25)				
- inflows	2,027	-	-	-
- outflows	(2,022)	-	-	-
Net settled derivatives (Note 25)	(424)	-	-	-
Total future net payments, including future principal and interest payments	**9,921**	**12,803**	**19,794**	**9,953**

Note 29. Management of capital

The Group's capital risk management has as key objectives compliance with the Russian legislation requirements and policy of capital cost reduction.

The following capital requirements have been established for joint stock companies by the legislation of the Russian Federation:

- share capital can not be lower than 1,000 minimum shares on the date of the company's registration;
- if the share capital of the entity is more than statutory net assets of the entity, such entity must decrease its share capital to the value not exceeding its net assets;
- if the minimum allowed share capital is more than statutory net assets of the entity, such entity is subject to liquidation.

As at 31 December 2009 the Company was in compliance with the above share capital requirements.

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital. The amount of capital that the Group managed as at 31 December 2009 was RR 403,283 million (31 December 2008: RR 343,613 million).

Consistent with others in the energy industry, the Group monitors capital on the basis of a gearing ratio, and ensures that the ratio is not more than 1.0. This ratio is calculated as the total debt divided by the total

capital. Debt is calculated as sum of non-current and current debt, as shown in the Consolidated Statement of Financial Position. Total capital is equal to the total equity, as shown in the Consolidated Statement of Financial Position. Gearing ratios were 0.05 as at 31 December 2009 and 0.07 as at 31 December 2008 respectively.

The Group's policy of capital risk management is based on the following financial ratios: debt to EBITDA ratio, interest payments coverage by EBITDA (Note 17) and debt coverage by revenue.

The ratio of debt to revenue was 0.19 as at 31 December 2009 and 0.22 as at 31 December 2008.

Note 30. Fair value of financial instruments

Fair value is the amount at which a financial instrument could be exchanged in a current transaction between willing parties, other than in a forced sale or liquidation, and is best evidenced by an active quoted market price.

The estimated fair values of financial instruments have been determined by the Group using available market information, where it exists, and appropriate valuation methodologies. However, judgement is necessarily required to interpret market data to determine the estimated fair value. The Russian Federation continues to display some characteristics of an emerging market and economic conditions continue to limit the volume of activity in the financial markets. Market quotations may be outdated or reflect distress sales transactions and therefore not represent fair values of financial instruments. Management has used all available market information in estimating the fair value of financial instruments.

Financial instruments carried at fair value. Available-for-sale financial assets and financial derivatives are carried in the statement of financial position at their fair value.

For financial instruments carried at fair value, the level in the fair value hierarchy into which the fair values are categorised is as follows:

	31 December 2009			31 December 2008		
	Quoted price in an active market (Level 1)	Valuation technique with inputs observable in markets (Level 2)	Valuation technique with significant non-observable inputs (Level 3)	Quoted price in an active market (Level 1)	Valuation technique with inputs observable in markets (Level 2)	Valuation technique with significant non-observable inputs (Level 3)
Financial assets						
Investment securities available for sale						
Corporate shares	6,746	-	99	1,537	375	99
Other financial assets						
Foreign exchange forward contracts	-	-	-	-	52	-
Other financial derivatives	-	-	-	-	55	-
Total financial assets carried at fair value	**6,746**	**-**	**99**	**1,537**	**482**	**99**
Financial liabilities						
Other financial liabilities						
Foreign exchange forward contracts	-	(1,164)	-	-	(50)	-
Other derivative financial instruments	-	(285)	-	-	(451)	-
Total financial liabilities carried at fair value	**-**	**(1,449)**	**-**	**-**	**(501)**	**-**

Financial assets carried at amortised cost. The estimated fair value of fixed interest rate instruments is based on estimated future cash flows expected to be received discounted at current interest rates for new

instruments with similar credit risk and remaining maturity. Discount rates used depend on credit risk of the counterparty.

Carrying amounts of trade and other financial receivables approximate fair values (Note 12).

Liabilities carried at amortised cost. The estimated fair value of fixed interest rate instruments with stated maturity was estimated based on expected cash flows discounted at current interest rates for new instruments with similar credit risk and remaining maturity. The discount rates used ranged from 8.57 percent p.a. to 13.90 percent p.a. depending on the length and currency of the liability.

Refer to Note 17 for the estimated fair values of borrowings. Carrying amounts of trade and other payables approximate fair values.

Note 31. Presentation of financial instruments by measurement category

For the purposes of measurement, IAS 39, *Financial Instruments: Recognition and Measurement*, classifies financial assets into the following categories: (i) loans and receivables; (ii) available-for-sale financial assets; (iii) financial assets held to maturity and (iv) financial assets at fair value through profit or loss (hereinafter referred to as "FVTPL").

The following table provides a reconciliation of classes of financial assets with these measurement categories and the Group's maximum exposure to credit risk by class of assets as at 31 December 2009:

	Loans and receivables	Available-for-sale financial assets	Assets at fair value through the profit and loss	Total
Assets				
Other non-current assets (Note 10)	**16,741**	**-**	**-**	**16,741**
Promissory notes and deposits	16,522	-	-	16,522
Long-term loans receivable	219	-	-	219
Available-for sale financial assets (Note 9)	**-**	**6,845**	**-**	**6,845**
Trade and other receivables (Note 12)	**7,478**	**-**	**-**	**7,478**
Trade receivables	7,095	-	-	7,095
Promissory notes receivable	383	-	-	383
Other current assets (Note 13)	**10,460**	**-**	**-**	**10,460**
Promissory notes and deposits	10,460	-	-	10,460
Derivative financial instruments	-	-	-	-
Cash and cash equivalents (Note 11)	**48,152**	**-**	**-**	**48,152**
Total financial assets	**82,831**	**6,845**	**-**	**89,676**
Non-financial assets	**-**	**-**	**-**	**393,579**
Total assets	**82,831**	**6,845**	**-**	**483,255**

All of the Group's financial liabilities except for derivatives are carried at amortised cost. Derivatives belong to the fair value through profit or loss measurement category as they are held for trading.

The following table provides a reconciliation of financial assets with the measurement categories and the Group's maximum exposure to credit risk by class of assets as at 31 December 2008:

	Loans and receivables	Available-for-sale financial assets	Assets at fair value through the profit and loss	Total
Assets				
Other non-current assets (Note 10)	**12,156**	**-**	**-**	**12,156**
Promissory notes and deposits	11,943	-	-	11,943
Long-term loans receivable	213	-	-	213
Available-for sale financial assets (Note 9)	**-**	**2,011**	**-**	**2,011**
Trade and other receivables (Note 12)	**15,011**	**-**	**-**	**15,011**
Trade receivables	6,363	-	-	6,363
Promissory notes receivable	8,648	-	-	8,648
Other current assets (Note 13)	**4,727**	**-**	**107**	**4,834**
Promissory notes and deposits	4,727	-	-	4,727
Derivative financial instruments	-	-	107	107
Cash and cash equivalents (Note 11)	**24,838**	**-**	**-**	**24,838**
Total financial assets	**56,732**	**2,011**	**107**	**58,850**
Non-financial assets	**-**	**-**	**-**	**367,521**
Total assets	**56,732**	**2,011**	**107**	**426,371**

Note 32. Subsequent events

Start of hydraulic units at Sayano-Shushenskaya HPP. Following the accident at the plant (Note 1) on 24 February 2010 hydraulic unit No. 6 (GA-6) and on 22 March 2010 hydraulic unit No. 5 (GA-5) of Sayano-Shushenskaya HPP were restarted. Commercial operation of these units has provided the basic capacity of 1,280 MW, minimised the risks of flooding and guaranteed water supply to the population, industrial and social facilities, located downstream of the Sayano-Shushenskaya HPP.

Security issued for liabilities and charges. On 15 March 2010 the Company's guarantee issued to the benefit of the syndicate of banks for 50 percent obligations of CJSC Boguchansky Aluminium Plant under the loan agreement dated 15 March 2007 (Note 27) was terminated due to the repayment of the loan and the accrued interest by CJSC Boguchansky Aluminium Plant.

Approval of the Company's investment programme for 2010. On 9 March 2010 the Company's Board of Directors approved the Company's investment programme for 2010. Total investment is planned in the amount of RR 97.1 billion.

The planned investment programme of modernisation and repairs in 2010 will amount to RR 12.2 billion. This programme will significantly increase the level of technological security, reliability and efficiency of facilities operation due to the renovation of both principal and auxiliary equipment, as well as through the implementing the advanced monitoring and control systems for the Company's hydropower plants.

Financing of the Company's projects under construction is planned in the amount of RR 64.6 billion, out of which RR 37.4 billion will be used to finance the BEMA project (Note 27) and RR 15.4 billion for construction of Zagorskaya HAEPP-2.

The planned funds for the rehabilitation programme of the Sayano-Shushenskaya HPP will amount to RR 16.1 billion. In addition, the Company's investment programme includes funding for the construction of the shore spillway of Sayano-Shushenskaya HPP in the amount of RR 3.5 billion. The first stage of the shore spillway is planned to be completed by June 2010.

Changes in the Employee's Share Option Programme. On 11 February 2010 the Company's Board of Directors approved the amendments to the Share Option Programme (Note 6), which extend the period during which participants can exercise their options up to 2 years after 2 September 2010.

Approval of the acquisition of Energy retail companies. On 2 April 2010 the Company's Board of Directors approved an intention of the Group to acquire a 50.90 percent share in OJSC Mosenergosbyt, a 49.00 percent share in OJSC Peterburgskaya Energy Retail Company, a 49.01 percent share in OJSC Tambovskaya Energy Retail Company, a 48.36 percent share in OJSC Saratovenergo, a 100 percent share in OJSC Altayenergosbyt, a 100 percent share in OJSC United Energy Company from JSC RAO Energy System of East. The price of the above shares will be determined by independent appraisal.

ГРУППА «РУСГИДРО»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Бизнес-центр «Белая площадь»
ул. Бутырский Вал, 10
Москва, Россия, 125027
Телефон +7 (495) 967 6000
Факс +7 (495) 967 6001
www.pwc.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемых консолидированных отчетов ОАО «РусГидро» и его дочерних обществ (далее – «Группа») на 31 декабря 2009 года о финансовом состоянии, о прибылях и убытках, о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация
29 апреля 2010 г.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

	Примечание	31 декабря 2009	31 декабря 2008
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	354 847	337 117
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	8	18 470	15 800
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	6 845	2 011
Прочие внеоборотные активы	10	21 713	14 991
Итого внеоборотные активы		**401 875**	**369 919**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	48 152	24 838
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	21 652	25 685
Товарно-материальные запасы		1 110	1 035
Прочие оборотные активы	13	10 466	4 894
Итого оборотные активы		**81 380**	**56 452**
ИТОГО АКТИВЫ		**483 255**	**426 371**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	269 695	245 014
Собственные выкупленные акции	14	(12 172)	(8 172)
Эмиссионный доход		12 005	12 005
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		131 561	93 790
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**401 089**	**342 637**
Доля меньшинства		2 194	976
ИТОГО КАПИТАЛ		**403 283**	**343 613**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	15	32 716	34 819
Долгосрочные заемные средства	17	19 367	20 015
Прочие долгосрочные обязательства	18	2 755	2 736
Итого долгосрочные обязательства		**54 838**	**57 570**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17	2 576	3 377
Кредиторская задолженность и начисления	19	19 102	16 240
Текущие обязательства по налогу на прибыль		101	361
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	3 355	5 210
Итого краткосрочные обязательства		**25 134**	**25 188**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**79 972**	**82 758**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**483 255**	**426 371**

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер О.В. Отто

29 апреля 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Доходы от текущей деятельности	21	115 603	107 670
Расходы по текущей деятельности	22	(76 050)	(84 659)
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	-	(32 553)
Прибыль / (убыток) от текущей деятельности		**39 553**	**(9 542)**
Финансовые расходы	23	(14)	(1 495)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	(6 464)
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	(616)	(1 531)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**38 923**	**(19 032)**
Расходы по налогу на прибыль	15	(7 739)	(449)
Прибыль / (убыток) за период		**31 184**	**(19 481)**
Причитающаяся / (причитающийся):			
Акционерам ОАО «РусГидро»		30 667	(19 956)
Доле меньшинства		517	475
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся / (причитающийся) акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная / (базовый и разводненный) (в российских рублях)	24	0,1229	(0,0925)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное	24	249 523 146	215 648 425

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер О.В. Отто

29 апреля 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Прибыль / (убыток) за период		31 184	(19 481)
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Изменение ставки налога на прибыль		-	4 622
Переоценка основных средств, за вычетом налогов	7	-	59 113
Эффект от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налогов	9	4 840	-
Доля в совокупном доходе зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	9	238
Итого совокупный доход за период		**35 833**	**44 492**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		35 316	43 751
Доле меньшинства		517	741

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер О.В. Отто

29 апреля 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**38 923**	**(19 032)**
Амортизация основных средств	7, 22	11 811	9 333
Убыток от выбытия основных средств	22	5 856	303
Финансовые расходы	23	14	1 485
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	22	1 008	1 088
Начисление убытка от экономического обесценения основных средств	7	-	32 553
Начисление убытка от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	6 464
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	816	1 531
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций, убыток	6	230	750
Расходы по пенсиям	16	122	478
Прочие расходы		24	390
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**58 604**	**35 353**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 435)	(9 294)
(Увеличение) / Уменьшение прочих оборотных активов		(660)	2 716
(Увеличение) / Уменьшение товарно-материальных запасов		(81)	78
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(2 352)	86
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 372	3 168
Увеличение задолженности по прочим налогам		284	5 760
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		104	1 176
Налог на прибыль уплаченный		(10 111)	(11 422)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		**40 725**	**27 621**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от продажи основных средств		35	34
Приобретение основных средств		(31 896)	(25 354)
Приобретение векселей и прочих финансовых вложений		(6 204)	(7 549)
Приобретение компаний под общим контролем		-	(1 821)
Приобретение дочерних компаний от независимых сторон за вычетом полученных денежных средств		-	(1 297)
Поступления от продажи векселей и прочих финансовых вложений		2 212	980
Израсходовано на сделки с производными финансовыми инструментами		(211)	-
Поступления от погашения выданного займа		-	60
Проценты полученные		3 460	1 924
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		**(32 604)**	**(33 023)**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		320	24 672
Поступления по долгосрочным заемным средствам		-	150
Погашение займов		(854)	(4 596)
Проценты уплаченные		(2 572)	(1 544)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(215)	(8)
Поступления от эмиссии акций	14,19	23 032	6 014
Выкуп собственных акций	14	(4 000)	-
Поступления от выпуска акций дочерней компанией	14,19	2 380	-
Возмещение авансовых платежей, полученных от РАО «ЕЭС России» по инвестиционным контрактам		-	(626)
Платежи по финансовому лизингу		(2 898)	(2 089)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**15 193**	**21 973**
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**23 314**	**16 571**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**24 838**	**8 267**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**48 152**	**24 838**

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер О.В. Отто

29 апреля 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2009 года		**245 014**	**(8 172)**	**12 005**	**(77 449)**	**151 299**	**-**	**19 940**	**342 637**	**976**	**343 613**
Итого совокупный доход		-	-	-	-	-	4 640	30 676	35 316	517	35 833
Эмиссия акций	14	24 681	(4 000)	-	-	-	-	-	20 681	-	20 681
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций	6	-	-	-	-	-	-	230	230	-	230
Влияние изменения доли меньшинства	14	-	-	-	-	-	-	2 225	2 225	914	3 139
Выбытие резерва по переоценке в связи с выбытием основных средств		-	-	-	-	(3 669)	-	3 669	-	-	-
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(213)	(213)
На 31 декабря 2009 года		**269 695**	**(12 172)**	**12 005**	**(77 449)**	**147 630**	**4 640**	**56 740**	**401 089**	**2 194**	**403 283**

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2008 года		**156 864**	**(5 428)**	**12 005**	**(40 249)**	**73 972**	**11 886**	**209 050**	**29 129**	**238 179**
Итого совокупный доход		-	-	-	-	63 469	(19 718)	43 751	741	44 492
Эмиссия акций	14	88 150	(2 744)	-	(33 789)	13 858	26 076	91 551	(28 581)	62 970
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций	6	-	-	-	-	-	750	750	-	750
Влияние изменения доли меньшинства	14	-	-	-	-	-	1 150	1 150	(319)	831
Покупка дочерних компаний	14	-	-	-	(3 411)	-	(204)	(3 615)	7	(3 608)
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
На 31 декабря 2008 года		**245 014**	**(8 172)**	**12 005**	**(77 449)**	**151 299**	**19 940**	**342 637**	**976**	**343 613**

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер О.В. Отто

29 апреля 2010 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») учреждено 26 декабря 2004 года единственным учредителем – Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту – «РАО ЕЭС») по Решению Совета директоров РАО ЕЭС от 24 декабря 2004 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 года «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства РФ № 1254-р от 1 сентября 2003 года и № 1367-р от 25 октября 2004 года.

1 июля 2008 года РАО ЕЭС прекратило свое существование, и Общество стало контролироваться государством (Российской Федерацией).

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группа «РусГидро» (далее по тексту – «Группа») состоит из Общества и его дочерних компаний. Информация об основных дочерних компаниях Группы представлена в Примечании 4. В состав Общества входят 20 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Воткинская ГЭС», филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», филиал «Ирганайская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

Основными видами деятельности Группы являются производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации.

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Обыкновенные акции Общества обращаются на Московской Межбанковской Валютной Бирже (далее по тексту – «ММВБ») и в Российской торговой системе.

6 июля 2009 года начались торги глобальными депозитарными расписками (далее по тексту – «ГДР») Общества в соответствии с Положением S и Правилом 144A на регулируемом секторе Международной книги заявок (IOB) Лондонской фондовой биржи (LSE). Каждая ГДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества.

7 августа 2009 года Общество осуществило запуск новой программы Американских Депозитарных Расписок первого уровня (далее по тексту – «АДР»).

7 августа 2009 года Комиссия по ценным бумагам и биржам США (SEC) зарегистрировала отчет в отношении АДР. Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества.

Программа ГДР в соответствии с Положением S с выпуском АДР прекращает свое действие с одновременным исключением указанных ГДР в соответствии с Положением S из котировального списка Лондонской фондовой биржи и аннулированием данных ГДР. Все текущие владельцы ГДР в соответствии с Положением S получили соответствующее количество АДР первого уровня, которые включены в котировальный список Лондонской фондовой биржи 7 августа 2009 года на момент выпуска.

Сделки по АДР, выпускаемым в рамках новой программы, заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 7 августа 2009 года.

Сделки по ГДР в соответствии с Правилом 144A продолжают заключаться на основном рынке Лондонской фондовой биржи и в торговой системе Portal.

The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы депозитарных расписок (АДР и ГДР в соответствии с Правилом 144A) Общества, а ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)» является глобальным кастодианом программы.

Группа осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики Российской Федерации в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования

оптового рынка электроэнергии, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоения возобновляемых источников электрической энергии.

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС. 17 августа 2009 года на Саяно-Шушенской ГЭС произошла авария. В момент аварии в работе находились 9 гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС (гидроагрегат № 6 находился в резерве).

В результате аварии произошел выброс воды из кратера турбины по причине эксплуатации гидроагрегата № 2 (ГА-2) в нерекомендованном режиме, машинный зал был затоплен. От действия напора воды, вращающейся крестовины и ротора генератора ГА-2 было разрушено здание машинного зала в зоне гидроагрегатов ГА-2, 3 и 4. Блоки гидроагрегатов № 7 и № 9 были разрушены. В результате попадания воды все гидроагрегаты ГЭС получили электрические и механические повреждения различной степени тяжести. Таким образом, в результате аварии большинство технологических систем станции были затоплены и сильно повреждены.

Суммарная установленная мощность выведенных из строя гидроагрегатов составляет 6 400 МВт.

В результате аварии погибли 75 человек.

В целях выявления полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства Обществом была создана инвентаризационная комиссия, сформированная из состава технических специалистов, и проведена инвентаризация. Инвентаризационная комиссия на основании осмотра с использованием необходимой технической документации и средств диагностики определила целесообразность использования каждого объекта и их возможность его восстановления. По результатам данного анализа Общество сгруппировало все поврежденные в следствие аварии объекты следующим образом:

– подлежащие ликвидации;

– подлежащие восстановлению посредством реконструкции и модернизации.

По результатам инвентаризации Обществом произведено списание полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств, а также частичное списание поврежденных в результате аварии основных средств на общую сумму 5 604 миллиона рублей, включая незавершенное строительство на сумму 148 миллионов рублей.

В результате аварии Саяно-Шушенская ГЭС прекратила вырабатывать электроэнергию. В целях обеспечения обязательств по заключенным договорам необходимые объемы электроэнергии покупаются на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке.

Суммарный инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) предварительно оценивается руководством Общества в размере 40 000 миллионов рублей.

По результатам рассмотрения подготовленной проектно-сметной документации и экспертизы проекта в Главном управлении государственной экспертизы (Главгосэкспертиза) инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) будет уточнен.

Источники финансирования затрат на восстановление предварительно определены: собственные и заемные средства.

План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС предусматривает ремонт и ввод во временную эксплуатацию гидроагрегатов ГА-6, 5, 4, 3 в течение 2010 года (в феврале 2010 года в промышленную эксплуатацию был введен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 года – ГА-5 (Примечание 32)).

Планируется, что работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС будут полностью завершены к концу 2014 года.

В соответствии с планом проведения восстановительных работ основными направлениями являются обеспечение безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений и водохранилища Саяно-Шушенской ГЭС, здания ГЭС, машинного зала и оборудования, работоспособности вспомогательных систем, а также охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

22 октября 2009 года Общество получило Акт технического расследования причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС от Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

28 декабря 2009 года Общество получило доклад Комиссии Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации по расследованию обстоятельств, связанных с возникновением чрезвычайной ситуации техногенного характера на Саяно-Шушенской ГЭС 17 августа 2009 года.

На 31 декабря 2009 года единовременные выплаты семьям погибших в результате аварии составили 115 миллионов рублей.

В связи с произошедшей аварией возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

– возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью;

– возмещение убытков от расторжения действующих договоров;

– иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводятся проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Условия ведения деятельности Группы. Российской Федерации присущи некоторые черты развивающегося рынка, в том числе сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Глобальный финансовый кризис оказал серьезное влияние на российскую экономику за период с середины 2008 года:

а) Снижение цен на сырье привело к снижению дохода от экспорта и, следовательно, к низкому внутреннему спросу. В 2009 году в России происходило ухудшение экономической ситуации.

б) Повышение премий за риск на развивающихся рынках привело к резкому увеличению мировых процентных ставок.

в) Обесценение российского рубля по отношению к основным мировым валютам (по сравнению с курсом 25,37 рублей за 1 доллар США по состоянию на 1 октября 2008 года) увеличило стоимость обслуживания займов в иностранной валюте, суммы которых за последние годы значительно выросли.

г) В 2009 году в связи с реализацией Правительством РФ превентивных мер по смягчению последствий влияния финансового кризиса в экономике образовался значительный бюджетный дефицит.

Заемщики и дебиторы Группы испытали на себе негативное влияние финансовой и экономической ситуации, что, в свою очередь, отразилось на их способности погашать задолженность. Ухудшение экономических условий деятельности заемщиков и дебиторов нашло свое отражение в пересмотренных прогнозах ожидаемых потоков денежных средств в рамках оценок возможного обесценения активов.

Доступ к финансовым ресурсам, в том числе зарубежным, значительно сократился с августа 2007 года. Такая ситуация может оказать негативное влияние на возможности Группы по привлечению новых заемных средств и рефинансированию существующих кредитов и займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды.

Сокращение доходов и ухудшение экономической ситуации на рынке привело к тому, что руководство приняло решение провести тест на обесценение основных средств Группы (Примечание 7). На конец отчетного периода обесценение основных средств Группы не выявлено (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 32 553 миллиона рублей).

Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие в настоящий период деятельность на территории Российской Федерации, сталкиваются и с другими финансовыми и юридическими сложностями. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики

Правительства РФ, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Руководство Группы не в состоянии предусмотреть все варианты развития экономической ситуации, которые могли бы оказать влияние на деятельность Группы, и, следовательно, оценить их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое состояние Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2009 года государству принадлежало 60,38 процента голосующих обыкновенных акций Общества (на 31 декабря 2008 года: 61,32 процента). В число основных потребителей электроэнергии Группы, а также поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, входят предприятия, контролируемые государством (Примечание 6).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на рынке оптовой и розничной реализации электроэнергии и мощности;
- согласования инвестиционной программы Общества, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного законодательства.

Федеральная служба по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») регулирует тарифы на электроэнергию и мощность посредством установления минимального и максимального уровней тарифов для конечных потребителей и тарифов для оптового рынка. Региональные энергетические комиссии (далее по тексту – «РЭК») устанавливают тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей и тарифы на передачу электроэнергии по низковольтным сетям для региональных розничных рынков. Предприятия Группы реализуют электроэнергию и мощность как по свободным ценам, так и по тарифам, которые определяются на основе нормативных документов, применяемых для электроэнергетической отрасли, и нормативных документов, применяемых для естественных монополий.

Начиная с 2008 года ФСТ осуществляет расчет тарифов путем проведения индексации, ранее тарифная система основывалась на модели «издержки плюс», в соответствии с которой увеличение тарифов было вызвано ростом затрат гидроэлектростанций. Формулы по индексации тарифов, помимо всего прочего, учитывают прогнозный уровень инфляции, изменения налогового режима и величину инвестиций, необходимых для содержания и, в некоторых случаях, развития генерирующих активов. Формулы индексации рассчитаны на основе затрат по российским стандартам бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»), которые применялись в модели «издержки плюс» в 2007 году, признанном базовым годом для целей метода индексации.

Процедура утверждения инвестиционных программ Общества регулируется Постановлением Правительства РФ № 977 от 1 декабря 2009 года. Инвестиционная программа Общества подлежит согласованию с органами государственного регулирования: Министерством энергетики РФ (ранее Министерство промышленности и энергетики РФ), Министерством экономического развития РФ, Министерством финансов РФ, Министерством промышленности и торговли РФ, Федеральной антимонопольной службой, ФСТ, Федеральным агентством по атомной энергии «Росатом» и местными властями. Инвестиционная программа Общества на 2010 год утверждена в марте 2010 года (Примечание 32).

Как указано выше, политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Реструктуризация отрасли. В последние годы российская электроэнергетика находится в процессе реформирования, регулируемого постановлением Правительства РФ № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» от 11 июля 2001 года (Постановление № 526). Постановление № 526 направлено на: (а) реформирование рыночной структуры; (б) демонополизацию и развитие конкуренции в сфере генерации, сбыта и оказания ремонтно-эксплуатационных и прочих услуг; (в) совершенствование тарифного ценообразования в регулируемых секторах электроэнергетики.

Постановление № 526 полностью трансформировало общую структуру рынка электроэнергии путем

разделения всей вертикально-интегрированной структуры энергетических компаний (АО-Энерго), контролируемых ранее РАО ЕЭС, и создания профильных компаний в сферах производства, передачи, распределения и сбыта электроэнергии, а также ремонтных и сервисных компаний. Процедура реструктуризации была завершена 1 июля 2008 года, когда РАО ЕЭС было разделено на более чем 20 независимых компаний, каждая из которых принадлежит либо к конкурентному сектору (производство электроэнергии), либо к регулируемому сектору (передача и распределение электроэнергии).

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых правил оптового рынка электрической энергии и мощности переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства РФ № 529 от 31 августа 2006 года (далее по тексту – «Правила»), которые вступили в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с Правилами были введены четыре сегмента рынка электроэнергии:

- торговля на основании регулируемых договоров (купля-продажа заранее определенных объемов электроэнергии и мощности по тарифам, утвержденным ФСТ),
- рынок «на сутки вперед» (сектор свободной торговли электроэнергией и мощностью, купля-продажа по свободным ценам),
- балансирующий рынок (сектор отклонений) (купля-продажа объемов отклонений по свободным ценам) и
- торговля в рамках двусторонних нерегулируемых договоров (купля-продажа электроэнергии и мощности по свободным ценам).

Период с 1 сентября 2006 года до конца 2010 года является «переходным периодом», по окончании которого оптовый рынок электроэнергии и мощности должен стать полностью либерализованным.

В начале «переходного периода» на регулируемые договоры приходилась купля-продажа почти всего объема производимой электроэнергии и мощности. В соответствии с Правилами, в течение «переходного периода» доля торговли по регулируемым договорам будет постепенно снижаться в соответствии с графиком:

- с 1 января 2010 года – до 35 – 40 процентов;
- с 1 июля 2010 года – до 15 – 20 процентов;
- с 1 января 2011 года – предполагается, что будет сформирован полностью конкурентный оптовый рынок электроэнергии и мощности.

28 июня 2008 года постановлением Правительства РФ № 476 были внесены поправки в вышеуказанные Правила. Эти поправки предусматривают введение конкурентных механизмов торговли мощностью на новом оптовом рынке в течение переходного периода в рамках законтрактованных объемов по регулируемым тарифам.

Конкурентные механизмы торговли мощностью предусматривают гарантированную оплату по тарифам, не превышающим регулируемые тарифы, одобренные ФСТ для мощности, включенной в годовой прогнозный баланс на 1 января 2007 года. В то же время продажа вышеупомянутой мощности может осуществляться по двусторонним договорам с потребителями по нерегулируемым тарифам, не ограниченным тарифом ФСТ. Цена мощности новых генерирующих активов, введенных в действие после 1 января 2007 года, не ограничивается регулируемым тарифом, но должна быть экономически обоснована. Соответствие поставщиков данным критериям контролируется организацией оптовой торговли – Некоммерческим Партнерством «Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее по тексту – «НП «Совет Рынка»).

В настоящее время Правительство РФ и участники рынка находятся в процессе обсуждения и определения правил новой модели конкурентного рынка мощности, которая будет введена в действие с 2011 года.

Помимо всего прочего, не предполагается, что Правила, касающиеся либерализации тарифов на рынке электроэнергии и мощности, затронут регион Дальнего Востока Российской Федерации, в котором располагаются несколько электростанций Группы.

Руководство считает, что в результате появится стабильная правовая среда и конкурентный рынок мощности, который позволит Группе привлекать финансирование, необходимое для ведения деятельности. Вместе с тем, в этом вопросе не может быть полной уверенности.

Сезонный характер деятельности. Собственное производство электроэнергии и мощности Группы зависит от погодных условий и водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии значительно выше, чем в осенне-зимний период. Спрос на электрическую энергию и мощность также зависит от времени года и погодных условий. Сезонный характер производства электроэнергии и спроса на нее оказывает существенное влияние на объемы вырабатываемой и приобретаемой Группой электроэнергии.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО») и соответствующими Интерпретациями, утвержденными Правлением Комитета по международным стандартам финансовой отчетности (далее по тексту – «Правление КМСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с РСБУ. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Функциональной валютой Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Переклассификации

Группа пересмотрела подход к группировке различных классов основных средств. Определенные группы активов, сходные по природе и использованию в рамках операционной деятельности Группы, были объединены в новые группы. В соответствии с ранее принятой классификацией, группа «Производственные здания» включала ряд сооружений, которые в соответствии с новой классификацией выделены в группу «Сооружения».

Группы основных средств для целей МСФО (в соответствии с ранее принятой классификацией)	**31 декабря 2008**	**31 декабря 2007**
Производственные здания	73 331	54 815
Гидротехнические сооружения	126 004	105 525
Электрические сети	3 122	2 404
Оборудование подстанций	73 003	58 448
Незавершенное строительство	48 440	41 567
Прочие	13 217	8 820
Итого	**337 117**	**271 579**

Группы основных средств для целей МСФО (в соответствии с новой классификацией)	**31 декабря 2008**	**31 декабря 2007**
Производственные здания	33 539	23 451
Сооружения	169 207	135 733
Машины и оборудование	83 365	70 331
Незавершенное строительство	48 440	41 567
Прочие	2 566	497
Итого	**337 117**	**271 579**

Руководство Группы полагает, что новая классификация предоставляет более содержательную и емкую информацию об изменениях в финансовом состоянии Группы.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Некоторые новые стандарты и интерпретации стали обязательными для Группы с 1 января 2009 года:

Применение МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». С 1 января 2009 года Группа проводит анализ сегментов в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», который заменил МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность». Сравнительные данные были скорректированы для приведения в соответствие с представлением результатов текущего года.

Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевые инструменты которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов финансовых инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует, чтобы компании отражали в отчетности финансовые и пояснительные данные по своим операционным сегментам, при этом информация по сегментам должна предоставляться на той же основе, что и для целей внутренней отчетности.

Операционными сегментами называются виды хозяйственной деятельности, в рамках которых организация получает выручку и несет расходы, по которым имеется отдельная финансовая информация, регулярно представляемая директивному органу, принимающему решения (Совету директоров). Для принятия решений в отношении распределения ресурсов и для оценки показателей эффективности каждого отдельного сегмента используется показатель EBITDA, рассчитанный в соответствии с РСБУ. Совет директоров, как правило, проводит анализ информации по направлениям операционной деятельности, которые консолидируются в отдельные отчетные сегменты: «Генерация», «Сбыт», «Научно-исследовательские институты», «Ремонтные организации» и «Подрядные организации».

Выручка операционных сегментов «Генерация» и «Сбыт» в регулируемом секторе оптового рынка электроэнергии и на региональном розничном рынке электроэнергии формируется на основе тарифов, утверждаемых соответственно ФСТ и РЭК, а в нерегулируемом секторе оптового рынка электроэнергии – на основе конкурентных цен, формируемых спросом / предложением.

Выручка операционных сегментов «Научно-исследовательские институты», «Ремонтные организации», «Подрядные организации» формируется в соответствии с условиями договоров, подписанных с клиентами компаний.

Операции между операционными сегментами осуществляются на обычных коммерческих условиях. Выручка от межсегментных продаж раскрыта в разделе «Информация по сегментам» (Примечание 5).

В основе экономического обоснования расходов каждого сегмента лежат показатели бизнес-планов каждого сегмента. Показатели планов утверждаются Советом директоров, который впоследствии на регулярной основе проводит анализ результатов, сопоставляя фактические и плановые данные.

Активы и обязательства сегментов включают в себя все активы и обязательства, отраженные в отчетности по РСБУ. Активы сегментов, информация по которым регулярно анализируется Советом директоров, состоят, главным образом, из основных средств, объектов незавершенного строительства, дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, а также авансов выданных. Обязательства сегментов в основном состоят из краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, кредиторской задолженности и начислений.

Применение МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (пересмотрен в марте 2007 года). Основным изменением в МСФО (IAS) 23 является исключение возможности немедленного отнесения на расходы затрат по займам, связанных с активами, требующими значительного времени на подготовку их к использованию по назначению или к продаже. Пересмотренная учетная политика в отношении затрат по займам применяется перспективно с 1 января 2009 года.

Затраты по займам, непосредственно относящимся к приобретению, строительству или производству актива, требующего значительного времени на подготовку его к использованию по назначению или к продаже, должны капитализироваться путем включения в стоимость этого актива, если датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. Прочие расходы по займам отражаются в составе расходов с использованием метода эффективной ставки процента.

Группа капитализирует затраты по займам, которые не были бы понесены, если бы Группа не производила капитальные затраты по данным активам. Датой начала капитализации считается дата

выполнения следующих условий: (а) Группой понесены затраты по данному активу; (б) понесены затраты по займам; (в) началась и выполняется работа, необходимая для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже.

Доход по процентам и иной доход от вложения средств не вычитается при расчете суммы затрат по займам, подлежащих капитализации, за исключением случаев, когда Группа получает целевые займы на приобретение данного актива и доход от временного вложения средств, полученных по целевым займам.

Применение МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 года, распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все суммы изменений в капитале компании (кроме тех, которые являются результатом операций с собственниками компании) например, переоценку финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. В качестве альтернативы, компании получают право представлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. Группа приняла решение представлять отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также содержит требование представлять отчет о финансовом состоянии (ранее именовавшийся «бухгалтерский баланс») на начало наиболее раннего сравнительного периода во всех случаях, когда компания производит пересчет сравнительных данных вследствие переклассификации, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 оказал воздействие на представление финансовой информации Группы, но не повлиял на признание или оценку конкретных операций и расчетов.

Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2008 года). В 2008 году Правление КМСФО приняло решение о выполнении ежегодных проектов по усовершенствованию стандартов как метода внесения необходимых, но не срочных изменений к МСФО. Изменения представляют собой сочетание существенных изменений, разъяснений и терминологических исправлений различных стандартов. Существенные изменения относятся к следующим областям: возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для продажи, в качестве долгосрочных в соответствии с МСФО (IAS) 1, учет в соответствии с МСФО (IAS) 16 как предназначенных для продажи активов, ранее удерживаемых для целей аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств в соответствии с МСФО (IAS) 7 как потоков денежных средств от операционной деятельности, разъяснение определения секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19, учет государственных займов, выданных под процентную ставку ниже рыночной, в соответствии с МСФО (IAS) 20, приведение определения затрат по займам в МСФО (IAS) 23 в соответствии с методом эффективной процентной ставки, разъяснение учета дочерних компаний, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5, снижение требований к раскрытию информации относительно зависимых обществ и участия в совместной деятельности в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31, расширение требований к раскрытию в соответствии с МСФО (IAS) 36, разъяснение учета рекламных расходов в соответствии с МСФО (IAS) 38, корректировка определения категории отражаемых по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков для приведения в соответствие с учетом при хеджировании в соответствии с МСФО (IAS) 39, введение учета инвестиционной собственности в стадии незавершенного строительства в соответствии с МСФО (IAS) 40, снижение ограничений для способов определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Введены дальнейшие изменения и дополнения к МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляющие собой только терминологические и редакторские изменения, которые, по мнению Правления КМСФО, не окажут воздействия на учет или окажут минимальное воздействие. Усовершенствование в МСФО (IFRS) 5 в отношении классификации статей в качестве предназначенных для продажи в случае утраты контроля над дочерней компанией (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июля 2009 года) не было досрочно применено Группой.

«Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» – Поправка к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1. Данная поправка требует классифицировать как капитал некоторые финансовые инструменты, которые отвечают определению финансовых обязательств. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность.

«Условия вступления в права и аннулирование прав по выплатам, основанным на акциях» – поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях». В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделения правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Данная поправка не оказала влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 «Программы поощрения постоянных клиентов». В КИМФО (IFRIC) 13 разъясняется, что реализация товаров или услуг совместно с предоставлением бонусных единиц клиентам (например, баллов или бесплатных товаров) представляет собой многокомпонентную сделку, и вознаграждение, полученное от клиента, распределяется между компонентами такой сделки по их справедливой стоимости. Данная поправка не оказала влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 15 «Соглашения о строительстве объектов недвижимости». Данная интерпретация применяется для учета доходов и соответствующих расходов компаниями, осуществляющими строительство объектов недвижимости самостоятельно или через субподрядчиков, а также содержит рекомендации, помогающие определить, входят ли соглашения о строительстве объектов недвижимости в область применения МСФО (IAS) 11 или МСФО (IAS) 18. Интерпретация также устанавливает критерии для определения момента признания компаниями доходов от таких операций. Данная поправка не оказала существенного влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

«Стоимость инвестиций в дочернее, совместно контролируемое или зависимое общество» – Поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27, выпущена в мае 2008 года. В соответствии с этой поправкой компании, применяющие МСФО впервые, могут оценивать инвестиции в дочерние, совместно контролируемые или зависимые общества по справедливой стоимости или по ранее использовавшейся балансовой стоимости, определенной в соответствии с ранее использовавшимися национальными стандартами учета, в качестве условно рассчитанной стоимости в неконсолидированной финансовой отчетности. Поправка также требует отражать выплаты из чистых активов объекта инвестиций до приобретения на счете прибылей и убытков, а не как возмещение инвестиций. Данная поправка не оказала влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

«Совершенствование раскрытия информации о финансовых инструментах» – Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», выпущена в марте 2009 года. Данная поправка требует улучшения раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости и риска ликвидности. Группа обязана раскрыть информацию в отношении анализа финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) содержит пояснение о том, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры по выданным финансовым гарантиям с указанием максимальной суммы гарантии на самую раннюю дату требования исполнения гарантии; и (б) требует раскрытия информации об оставшихся договорных сроках погашения финансовых производных инструментов, если договорные сроки погашения являются необходимыми для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Группа также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска. В настоящей консолидированной финансовой отчетности приводится раскрытие информации в соответствии с новыми требованиями.

«Встроенные производные финансовые инструменты» – Поправки к КИМФО (IFRIC) 9 и МСФО (IAS) 39, выпущены в мае 2009 года. Поправки поясняют, что при переклассификации финансового актива из категории «отражаемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков» все встроенные производные инструменты должны оцениваться и при необходимости учитываться отдельно. Данная поправка не оказала влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную компанию». В данной интерпретации разъясняется, в отношении каких валютных рисков

применяется учет хеджирования, а также говорится о том, что в результате пересчета функциональной валюты в валюту отчетности не возникают риски, в отношении которых применяется учет хеджирования. Данная интерпретация разрешает удерживать инструмент хеджирования любой компании или компаниям в составе группы, за исключением зарубежной компании, являющейся объектом хеджирования. Интерпретация также разъясняет, как рассчитывается сумма прибыли или убытка по курсовым разницам, перенесенная из прочего совокупного дохода в состав прибыли или убытка, при выбытии хеджируемой зарубежной компании Группы, составляющие отчетность, должны применять МСФО (IAS) 39 для перспективного прекращения учета хеджирования в тех случаях, когда операции хеджирования не отвечают критериям учета хеджирования, изложенным в интерпретации КИМФО (IFRIC) 16. Интерпретация КИМФО (IFRIC) 16 не оказала влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Международный стандарт финансовой отчетности для малого и среднего бизнеса (выпущен в июле 2009 года) представляет собой отдельный стандарт, адаптированный к потребностям и возможностям небольших компаний. Многие принципы полного комплекта стандартов МСФО по отражению и оценке активов, обязательств, доходов и расходов упрощены, также были упрощены и значительно сокращены требования к раскрываемой информации. МСФО для малого и среднего бизнеса может применяться компаниями, которые публикуют финансовую отчетность общего назначения для внешних пользователей и не обязаны предоставлять отчетность в государственные органы. МСФО для малого и среднего бизнеса не применим по отношению к Группе.

Если не указано иное, поправки и интерпретации не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 года или после этой даты, и которые не были приняты Группой досрочно:

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 17 «Распределение неденежных активов в пользу собственников компании» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Поправка поясняет, когда и каким образом должно отражаться распределение неденежных активов в качестве дивидендов собственникам. Группа должна оценивать обязательство по выплате неденежных активов в качестве дивидендов собственникам по справедливой стоимости активов к распределению. Доходы или расходы от выбытия распределяемых неденежных активов должны признаваться на счете прибылей и убытков в момент выполнения расчетов по выплачиваемым дивидендам. Интерпретация КИМФО (IFRIC) 17 не применима к деятельности Группы, так как Группа не распределяет неденежные активы своим владельцам.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 18 «Учет активов, полученных от клиентов» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Данная интерпретация разъясняет порядок учета получения активов от клиентов, а именно, обстоятельства, при которых выполняются критерии признания актива; порядок признания активов и порядок их оценки при первоначальном признании; установление отдельно определяемых операций получения активов (одна или более операций при передаче актива); признание выручки и учет полученных денег от клиентов Согласно ожиданиям Группы, КИМФО (IFRIC) 18 не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 года или после этой даты). Данная интерпретация разъясняет порядок учета при погашении компанией долговых обязательств своими собственными долевыми инструментами. В отчете о прибылях и убытках признается прибыль или убыток по результатам сравнения справедливой стоимости долевых инструментов с балансовой стоимостью задолженности. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и неконсолидированная (отдельная) финансовая отчетность» и важные дополнения к МСФО (IAS) 28, «Инвестиции в зависимые общества» (пересмотрен в январе 2008 года, вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и

держателей неконтролирующей доли участия (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда в результате сальдо по неконтролирующей доле участия будет дебетовым (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочернем обществе, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерним обществом, а также от потери значительного влияния над зависимым обществом.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к объединениям бизнеса, дата приобретения по которым приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволит компаниям выбирать по своему желанию метод оценки неконтролирующей доли участия: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании), или проводить оценку на основе справедливой стоимости. Пересмотренный стандарт содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Теперь в случае поэтапного объединения компаний компания-покупатель должна произвести переоценку ранее принадлежавшей ей доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отразить полученные прибыль или убыток (если прибыль или убыток получены) на счете прибылей и убытков. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению, связанному с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 включает также в свой объем объединения бизнеса только с участием компаний взаимного сотрудничества и объединения бизнеса, осуществленные исключительно путем заключения договора. Группа будет применять пересмотренный МСФО (IFRS) 3 перспективно ко всем объединениям бизнеса, начиная с 1 января 2010 года.

Применимость к хеджируемым статьям – Поправка к МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (применяется ретроспективно к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты). Данная поправка разъясняет, каким образом принципы, определяющие применимость учета при хеджировании к хеджируемому риску или части потоков денежных средств, используются в различных ситуациях. Группа не предполагает, что данная поправка повлияет на ее консолидированную финансовую отчетность, так как Группа не применяет учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» (пересмотрен в декабре 2009 года; применяется к финансовой отчетности, впервые подготовленной по МСФО за период, начинающийся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 1 сохраняет содержание предыдущей версии, но имеет другую структуру, что облегчает его понимание пользователями и обеспечивает лучшую возможность для внесения будущих изменений. Группа пришла к выводу, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

«Внутригрупповые операции по выплатам, основанным на акциях с выплатами денежными средствами» – Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты). Данные поправки создают четкую основу для классификации выплат, основанных на акциях, в консолидированной и неконсолидированной финансовой отчетности. Поправка вводит в стандарт рекомендации, изложенные в отмененных интерпретациях КИМФО (IFRIC) 8 и КИМФО (IFRIC) 11. Поправки расширяют объем рекомендаций КИМФО (IFRIC) 11 и охватывают планы, которые не рассматривались в этой интерпретации. Эти поправки также разъясняют определение терминов, приведенных в Приложении к данному стандарту. Согласно ожиданиям Группы, данные поправки не окажут существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

«Классификация эмиссии прав» – Поправка к МСФО (IAS) 32 (поправка выпущена 8 октября 2009 года; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 февраля 2010 года или позднее). Поправка освобождает некоторые эмиссии прав на покупку дополнительных акций, доходы от которых выражены в иностранной валюте, от классификации в качестве производных финансовых инструментов. Согласно ожиданиям Группы, данные поправки не окажут существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, КИМФО (IFRIC) 9 и КИМФО (IFRIC) 16 применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 июля 2009 года или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2010 года или после этой даты). Указанные изменения представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и толкований: разъяснение, что на взносы предприятий в операции под общим контролем и создание совместных предприятий не распространяется сфера применения МСФО (IFRS) 2; разъяснение требований к раскрытию информации согласно МСФО (IFRS) 5 и других стандартов в отношении внеоборотных активов (или групп выбытия), отнесенных в категорию предназначенных для продажи или прекращенной деятельности; требование раскрывать в отчетности информацию об оценке общих активов и обязательств для каждого отчетного сегмента согласно МСФО (IFRS) 8, только если информация о таких суммах регулярно предоставляется лицам или органам, ответственным за принятие операционных решений; изменение МСФО (IAS) 1, разрешающее относить некоторые обязательства, расчет по которым производится собственными долевыми инструментами субъекта хозяйственной деятельности, в категорию долгосрочных; изменение МСФО (IAS) 7, согласно которому только те расходы, которые приводят к признанию актива, могут быть отнесены в категорию инвестиционной деятельности; разрешение относить некоторые долгосрочные договоры аренды земли в категорию финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю в конце срока аренды; предоставление дополнительных рекомендаций в МСФО (IAS) 18 для определения того факта, выступает ли субъект хозяйственной деятельности принципалом или агентом; разъяснение в МСФО (IAS) 36, что генерирующая денежные потоки единица не может быть больше операционного сегмента до объединения; дополнение МСФО (IAS) 38, касающееся оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в ходе операции по объединению компаний; изменение МСФО (IAS) 39, для того чтобы (а) включить в сферу его применения опционные контракты, которые могут привести к объединению компаний, (б) разъяснить период переклассификации прибыли или убытков по инструментам хеджирования денежных потоков из капитала в состав финансового результата и (в) указать, что возможность досрочного погашения тесно связана с основным контрактом, если после его осуществления заемщик возмещает экономический убыток кредитора; изменение КИМФО (IFRIC) 9, указывающее, что производные инструменты, встроенные в контракты, приобретенные в ходе операций под общим контролем и создания совместных предприятий, не входят в сферу ее применения; а также отмена ограничения в КИМФО (IFRIC) 16 относительно того, что инструменты хеджирования не могут удерживаться зарубежной компанией, в отношении которой осуществляется хеджирование. Согласно ожиданиям Группы, данные поправки не окажут существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (выпущена в ноябре 2009 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2011 года или после указанной даты). В 2009 году в МСФО (IAS) 24 были внесены следующие изменения: (а) было упрощено определение связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для компаний, связанных с государством. В том, что касается освобождения для компаний, связанных с государством, Группа начала применять поправку к МСФО (IAS) 24 досрочно. Новое требование, касающееся раскрытия для компаний, связанных с государством, предусмотрено только для существенных транзакций и транзакций, которые в сумме могут быть существенны.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: Классификация и измерение». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменяет те части МСФО (IAS) 39, которые касаются классификации и измерения финансовых активов. Основные положения:

- По методам измерения финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии измеряются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии измеряются по амортизированной стоимости. Выбор метода измерения должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация определяется бизнес-моделью компании по управлению финансовыми инструментами и характеристиками финансовых активов, предусмотренными в договоре.
- Инструмент может впоследствии измеряться по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, при этом (а) целью организации является получение денежных средств, предусмотренных договором, и (б) предусмотренные договором денежные потоки представляют собой исключительно выплаты основной суммы долга и процентов (то есть обладают только основными характеристиками кредита). Все остальные долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости, изменение которой отражается на счете прибылей и убытков.
- Все долевые инструменты впоследствии измеряются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, измеряются по справедливой стоимости с отражением ее изменения на счете прибылей и убытков. Для всех остальных долевых инструментов при первоначальном признании существует альтернативный выбор – признавать нереализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков; при этом выбор, сделанный при первоначальном признании впоследствии не может быть изменен. Возврат к отражению прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в составе прибыли или убытка не предусматривается. Выбор может осуществляться отдельно по каждому инструменту. Дивиденды представляются в составе прибыли или убытка до тех пор, пока они представляют собой доход на инвестиции.

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2013 года, при этом разрешается досрочное применение.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандарта, его влияние на Группу и сроки принятия стандарта Группой.

Дополнительные исключения для компаний, впервые использующих МСФО – поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» (применяется для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты). Данные поправки освобождают компании, применяющие метод полной стоимости, от ретроспективного применения МСФО для нефтегазовых активов и компании, имеющие действующие договоры лизинга, от пересмотра классификации этих договоров в соответствии с КИМФО (IFRIC) 4 «Порядок определения наличия в договоре признаков лизинга» в том случае, когда использование национальных стандартов учета приводит к получению такого же результата. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

В своей последней годовой финансовой отчетности Группа не применяла досрочно новых стандартов и интерпретаций, указанных в примечании «Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций» и вступающих в силу относительно годовых периодов, начинающихся с 1 января 2010 года или после этой даты, за исключением досрочного применения МСФО (IAS) 24 в рамках частичного освобождения от требований к раскрытию информации для компаний, связанных с государством.

Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения

В целях составления настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа использует оценки и профессиональные суждения в отношении активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Допущения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к

необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости

Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

На основании анализа внешних источников информации о значительных изменениях экономической ситуации в России под влиянием мирового финансового кризиса было принято решение о проведении теста на обесценение внеоборотных активов.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 10 и 12.

Убыток от обесценения нефинансовых активов

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива (Примечание 3).

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и финансовых вложений в зависимые общества и устаревание товарно-материальных запасов.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Обесценение долевых инструментов, имеющихся в наличии для продажи

Индикатором обесценения долевого инструмента для Группы является существенное или продолжительное снижение его справедливой стоимости ниже его стоимости приобретения. Чтобы определить, какое снижение является существенным или продолжительным, требуется применять профессиональные суждения. Для этого Группа среди прочих факторов оценивает волатильность цены на акцию. Кроме того, обесценение может иметь место, если есть свидетельства изменения в технологии и ухудшения финансового состояния и деятельности объекта инвестиций, результатов деятельности отрасли и сектора, а также изменения потоков денежных средств в операционной и финансовой деятельности.

Решение по обесценению принимается в каждом конкретном случае, при этом необходимо определить, является ли снижение справедливой стоимости финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, ниже его себестоимости существенным либо продолжительным.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений рассмотрен в Примечании 9.

Резервы предстоящих расходов и платежей

Группа начисляет указанные резервы в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность возникновения обязательства и при этом может быть сделана обоснованная оценка соответствующих резервов. Оценка Группой сумм резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой возможности погашения или урегулирования обязательства в будущем.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 27.

Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и

позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 27.

Признание отложенных налоговых активов

На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений рассмотрен в Примечании 15.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в отчетности.

Примечание 3. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, в частности, когда Общество контролирует, прямо или через дочерние общества, более 50 процентов голосующих акций, а также когда Общество контролирует менее 50 процентов голосующих акций, но при этом контроль осуществляется на основании других факторов, а именно через большинство голосов в Совете директоров либо приравненном к нему руководящем органе компаний.

Включение данных финансовой отчетности дочерних обществ в консолидированную финансовую отчетность Группы осуществляется с даты приобретения фактического контроля и до момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам внутри Группы и нереализованная прибыль по операциям внутри Группы.

Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Зависимыми являются компании, на которые Группа оказывает существенное влияние, но которые она не контролирует.

Когда доля убытков Группы в зависимом обществе равна или превышает ее финансовые вложения в это общество, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-либо обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство / товарищество), в котором каждый участник имеет долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющих совместный контроль над деятельностью совместного предприятия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного

контроля или существенного влияния на совместно контролируемые предприятия или зависимые общества.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и зависимыми обществами или совместно контролируемыми предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды, выплачиваемые по имеющимся для продажи долевым финансовым инструментам, признаются в отчете о прибылях и убытка в качестве финансовых доходов в периоде, когда установлено право Группы на получение дивидендов и существует вероятность, что они будут выплачены. Иные изменения справедливой стоимости данных активов признаются в составе совокупного дохода до тех пор, пока данные финансовые вложения не будут списаны либо обесценены, в таком случае совокупная прибыль либо совокупный убыток будут переклассифицированы из состава прочего совокупного дохода в состав финансовых доходов в отчете о прибылях и убытках за отчетный год.

Убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках в соответствующем периоде, когда произошло одно или несколько событий, свидетельствующих об обесценении финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, после их первоначального признания. Существенное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их себестоимости свидетельствует об их обесценении. Суммарный убыток от обесценения, рассчитанный как разница между стоимостью приобретения актива и его справедливой стоимостью на текущий момент, за минусом убытка от обесценения по данному активу, признанного ранее в отчете о прибылях и убытках, переклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках за год. Убыток от обесценения по долевым ценным бумагам не сторнируется через отчет о прибылях и убытках.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты изначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости.

Политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов по справедливой стоимости с отражением прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Производные финансовые инструменты не отражаются как инструменты хеджирования.

Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем. Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем, учитывается по методу учета предшественника. В соответствии с этим методом, финансовая отчетность представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности по МСФО передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала отражена в данной консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала (резерв, связанный с присоединением).

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2009 года, составлял 30,24:1,00 (на 31 декабря 2008 года: 29,38:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2009 года составлял 43,39:1,00 (на 31 декабря 2008 года: 41,44:1,00).

Основные средства. С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в отношении основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли), которые в настоящее время отражаются по переоцененной стоимости. По мнению руководства

Общества, использование метода переоцененной стоимости для основных средств обеспечивает представление более достоверной информации.

До 1 января 2007 года основные средства отражались по остаточной стоимости за вычетом обесценения. Основные средства, переданные Группе предшественником, были признаны по балансовой стоимости предшественника, определенной в соответствии с МСФО на дату их передачи. Условная стоимость для подготовки финансовой отчетности предшественником в соответствии с МСФО первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за период до 31 декабря 2002 года. В отношении поступлений, выбытий и амортизации были сделаны корректировки.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и стоимости от использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Увеличение балансовой стоимости объекта основных средств при переоценке признается в составе прочего совокупного дохода, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое было отражено в отчете о прибылях и убытках. В таких случаях данное увеличение отражается в составе прибылей и убытков. Снижение стоимости объекта основных средств при переоценке, которое покрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, признается непосредственно в резерве по переоценке в составе капитала, любое другое снижение отражается в отчете о прибылях и убытках как убыток от обесценения. Любая накопленная на дату переоценки амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств непосредственно на прочий совокупный доход.

Расходы на мелкий ремонт (продолжительностью менее 12 месяцев) и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты по замене существенных деталей и компонентов основных средств капитализируются с одновременным списанием заменяемых узлов. Прибыли и убытки, возникающие по причине замены основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. Амортизация реконструируемых и модернизируемых активов приостанавливается, если оценочный период реконструкции превышает год.

Земельные участки не амортизируются. Амортизация по прочим объектам основных средств начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Пересмотренные средние сроки полезного использования (в годах) по переоцененным основным средствам (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Пересмотренные средние сроки с 1 января 2009 года
Производственные здания	30 – 80
Сооружения	31 – 80
Машины и оборудование	5 – 30
Прочие	3 – 30

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

До 31 декабря 2008 года расходы по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, относились на затраты, а не капитализировались в составе стоимости основных

средств. Начиная с 1 января 2009 года Группа капитализирует затраты по займам, относящиеся к активам, строительство которых начато 1 января 2009 года или после этой даты.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

Обесценение основных средств. Обесценение основных средств рассчитывается как разница между балансовой стоимостью чистых активов генерирующих единиц, включая, где необходимо, финансовые вложения, и их возмещаемой стоимостью. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования на дату проведения теста на обесценение. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Стоимость от использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7).

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости с последующей переоценкой по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Такой резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Значительные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику может грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или просрочка платежей (на срок более чем 90 дней, на срок от 45 до 90 дней) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Руководство оценивает задолженность, используя вышеуказанные индикаторы, и принимает решение о величине обесценения на конец каждого отчетного периода. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу.

Текущий и отложенный налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток, подлежащие налогообложению либо вычету в другие периоды, а также статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих или объявленных (и практически принятых) до окончания отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В

соответствии с принципом непризнания отложенных налогов при первоначальном отражении операций, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, действующим или объявленным (и практически принятым) на конец отчетного периода, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу, и убытков, перенесенных на будущее, отражаются только в той степени в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для их погашения.

Изменение отложенного налога признается в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ и совместно контролируемых предприятий Группы, так как отсутствует вероятность того, что временные разницы, по всей вероятности, будут восстановлены в обозримом будущем (Примечание 15).

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в отчете о прибылях и убытках по статье «Фонд оплаты труда».

Кроме того, Группа использует план пенсионного обеспечения с установленными выплатами, который распространяется на большинство работников Группы. План с установленными выплатами представляет собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное в отчете о финансовом состоянии в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, применяемыми Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыль или убыток. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным ценным бумагам, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Группа признает в качестве расхода стоимость прошлых услуг работника равномерно в течение всего периода вплоть до начала выплаты пенсий. В тех случаях, когда выплата пенсий начинается сразу же после введения в действие пенсионного плана с установленными выплатами (или после внесения в него изменений), стоимость прошлых услуг работника признается Группой незамедлительно. Стоимость прошлых услуг возникает, когда Группа вводит в действие пенсионный

план с установленными выплатами либо изменяет размер пенсий, выплачиваемых согласно действующему пенсионному плану с установленными выплатами. Эти изменения вводятся в порядке компенсации за работу сотрудника в компании за период до начала выплаты пенсий. Таким образом, стоимость прошлых услуг признается за весь данный период времени, независимо от того факта, что стоимость относится к работе сотрудника в компании в предыдущие периоды. Стоимость прошлых услуг работника определяется как изменение в объеме обязательства, возникающее в результате внесения поправок.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных допущений, превышающие 10 процентов стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10 процентов признанных обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

Выплаты, основанные на акциях. Программа по предоставлению опционов на приобретение акций позволяет сотрудникам Группы приобретать акции Общества. Справедливая стоимость опционов определяется на дату предоставления опционов и относится на расходы до момента возникновения у сотрудников безусловного права на получение опционов. Справедливая стоимость определяется на основании модели Блэка-Шоулза.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами с тем, чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо более короткого срока аренды, если у Общества нет достаточной уверенности в том, что оно получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и мощности, а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного капитала.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах.

Приобретение и продажа доли меньшинства. Группа использует подход, при котором владельцы

доли меньшинства рассматриваются как собственники компании. Любая разница между предполагаемой ценой покупки и балансовой стоимостью приобретения доли меньшинства признается как прибыль или убыток непосредственно в капитале. Вследствие этого, все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж долей, принадлежащих меньшинству, признаются в отчете о движении капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Отчисления в социальные фонды. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Финансовые гарантии. Финансовыми гарантиями являются договоры, согласно которым Группа обязана произвести оговоренные платежи для возмещения держателю гарантии убыток, который она понесла в связи с тем, что должник оказался не в состоянии погасить обязательство в установленный срок. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно устанавливается в размере полученной комиссии. Данная сумма равномерно амортизируется на протяжении всего срока действия гарантии. В конце каждого отчетного периода гарантии переоцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанная сумма за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшая расчетная оценка затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства, на отчетную дату.

Примечание 4. Основные дочерние компании

Следующие основные дочерние компании были консолидированы в данной консолидированной финансовой отчетности Группы. Все дочерние компании созданы и действуют на территории Российской Федерации, за исключением HydroOGK Power Company Ltd и HydroOGK Aluminium Company Ltd, которые зарегистрированы в Республике Кипр.

	31 декабря 2009 года		31 декабря 2008 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» (бывшее ЗАО «Богучанская ГЭС»)	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Электроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»**	79,84%	79,84%	71,61%	71,61%
ОАО «Гидроинвест»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
HydroOGK Power Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Мособлгидропроект»	62,54%	62,54%	62,54%	62,54%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергии» (бывшее ОАО «Новый бинарный энергоблок»)	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Прометей»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «РЭМИК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

	31 декабря 2009 года		31 декабря 2008 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «УК ГидроОГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «СШ АТЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «Спецэнергосервис»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «Сулакский Гидрокаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»**	86,18%	95,81%	56,03%	59,16%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	95,45%	95,45%	95,45%	95,45%
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**	48,75%	72,82%	51,86%	77,85%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»*	64,27%	100,00%	64,27%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»*	51,75%	66,36%	51,75%	51,75%
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»	100,00%	-	100,00%	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	75,00%-1 акция	75,00%-1 акция	75,00%-1 акция	75,00%-1 акция
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»***	100,00%	100,00%	-	-
ОАО «Паужетская ГеоЭС»***	100,00%	100,00%	-	-
ОАО «Дальневосточная ВЭС»***	100,00%	100,00%	-	-
ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС»***	100,00%	-	-	-

* Разница между долей собственных акций и долей голосующих акций в компании связана с владением привилегированными акциями и / или с долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).
** Изменения доли владения и голосующих акций (Примечание 14).
*** Новые дочерние компании, созданные либо приобретенные в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года.

Примечание 5. Информация по сегментам

Совет директоров рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих операционных сегментов:

- сегмент «Генерация» – состоит из Общества и дочерних обществ, осуществляющих производство и продажу электроэнергии и мощности;
- сегмент «Сбыт» – состоит из дочерних обществ, являющихся участниками торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности, на котором они закупают электроэнергию и мощность и затем продают ее конечным потребителям. Компании данного сегмента имеют статус «гарантирующих поставщиков», то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки;
- сегмент «Научно-исследовательские институты» – состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- сегмент «Ремонтные организации» – состоит из дочерних обществ Группы, предоставляющих в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- сегмент «Подрядные организации» – состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих строительство гидроэлектростанций.

Прочие сегменты включают в себя все прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Активы прочих сегментов включают объекты незавершенного строительства, которые после его завершения будут переведены в сегмент «Генерация». Обязательства прочих сегментов состоят в основном из внутригрупповых краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, кредиторской задолженности и начислений.

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- изменение справедливой стоимости ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, отражается в составе прибылей и убытков по сегментам, а не в составе капитала;
- налог на прибыль не распределяется по отчетным сегментам;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резерв под обесценение дебиторской задолженности признается на основании суждений руководства и имеющейся информации, а не на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS) 39;
- финансовые вложения в дочерние общества не консолидируются, финансовые вложения в зависимые общества не учитываются по методу долевого участия;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, подготовлена на основе консолидированного бизнес-плана Группы и представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Научно-исследовательские институты	Ремонтные организации	Подрядные организации	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2009 года							
Выручка от сторонних компаний	79 254	32 388	1 164	628	1 945	659	116 038
Выручка от межсегментных операций	1 661	-	1 190	2 740	5 052	855	11 498
Итого выручка	**80 915**	**32 388**	**2 354**	**3 368**	**6 997**	**1 514**	**127 536**
EBITDA (РСБУ)*	**50 838**	**1 175**	**209**	**235**	**215**	**310**	**52 982**
Итого активы по отчетному сегменту	**498 387**	**6 285**	**1 435**	**1 223**	**5 079**	**85 778**	**598 187**
Итого обязательства по отчетному сегменту	**36 931**	**3 573**	**816**	**977**	**4 014**	**66 400**	**112 711**
Капитальные затраты**	**18 912**	**75**	**64**	**149**	**109**	**13 746**	**33 055**

* EBITDA – прибыль до учета процентов, налогов и амортизации, посчитанная как валовая прибыль РСБУ до вычета амортизации.

** Капитальные затраты представляют собой поступления внеоборотных активов, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, а также активов, связанных с доходами, возникающими после окончания трудового договора, и прав, возникающих в соответствии с договорами страхования.

	Генерация	Сбыт	Научно-исследовательские институты	Ремонтные организации	Подрядные организации	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2008 года							
Выручка от сторонних компаний	63 674	38 969	475	282	2 370	671	106 441
Выручка от межсегментных операций	809	-	2 447	1 329	5 271	611	10 467
Итого выручка	**64 483**	**38 969**	**2 922**	**1 611**	**7 641**	**1 282**	**116 908**
EBITDA (РСБУ)*	**32 004**	**1 272**	**497**	**91**	**476**	**331**	**34 671**
Итого активы по отчетному сегменту	**464 687**	**4 429**	**1 647**	**526**	**2 867**	**68 142**	**542 298**
Итого обязательства по отчетному сегменту	**38 280**	**2 369**	**883**	**399**	**1 816**	**49 131**	**92 878**
Капитальные затраты**	**18 750**	**79**	**107**	**22**	**88**	**12 984**	**32 030**

* EBITDA – прибыль до учета процентов, налогов и амортизации, посчитанная как валовая прибыль РСБУ до вычета амортизации.

** Капитальные затраты представляют собой поступления внеоборотных активов, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, а также активов, связанных с доходами, возникающими после окончания трудового договора, и прав, возникающих в соответствии с договорами страхования.

Сверка данных по отчетным сегментам с консолидированными данными финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка по отчетным сегментам (РСБУ)	**126 022**	**115 626**
Выручка прочих сегментов	1 514	1 282
Различия в классификации выручки (в соответствии с МСФО)	(338)	1 126
Исключение межсегментной выручки	(11 498)	(10 467)
Прочие	(97)	(103)
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	**115 603**	**107 670**

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
EBITDA по отчетным сегментам (РСБУ)	**52 672**	**34 340**
EBITDA прочих сегментов	310	331
Поправка по финансовой аренде	1 218	1 418
Обесценение основных средств (Примечание 7)	-	(32 553)
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций (Примечание 6)	(230)	(750)
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности (Примечание 22)	(1 008)	(1 088)
Амортизация (в соответствии с МСФО) (Примечание 22)	(11 811)	(9 333)
Прочие	(1 598)	(1 907)
Прибыль / (убыток) от текущей деятельности (МСФО)	**39 553**	**(9 542)**

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	**46 311**	**43 747**
Обязательства прочих сегментов	66 400	49 131
Поправки по отложенным налогам	31 195	34 048
Поправка по финансовой аренде	2 156	2 922
Поправка по пенсионным обязательствам	1 560	1 321
Поправка по признанию производных финансовых инструментов	1 180	422
Финансовые инструменты по амортизированной стоимости	(2 254)	(2 552)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(67 296)	(47 432)
Прочие	720	1 151
Итого обязательства Группы (МСФО)	**79 972**	**82 758**

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	**512 409**	**474 156**
Активы прочих сегментов	85 778	68 142
Поправки по финансовым вложениям в зависимые общества	5 720	(18 668)
Поправка по финансовой аренде	2 172	2 306
Поправка по основным средствам	1 151	5 760
Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(535)	(11 109)
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	(999)	(1 131)
Поправка по нереализованной прибыли	(1 530)	(1 286)
Списание капитализированных в РСБУ процентов	(2 890)	(2 168)
Финансовые инструменты по амортизированной стоимости	(4 675)	(692)
Поправка по собственным акциям	(12 651)	(8 761)
Поправки по финансовым вложениям в дочерние компании	(33 068)	(32 542)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(67 296)	(47 432)
Прочие	(331)	(186)
Итого активы Группы (МСФО)	**483 255**	**426 371**

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений. При рассмотрении любой операции, возможно вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

До 30 июня 2008 года Группа находилась под контролем РАО ЕЭС, которое было ликвидировано 1 июля 2008 года. Таким образом, до 30 июня 2008 года связанные стороны Группы включали РАО ЕЭС и его дочерние и зависимые общества.

Основными связанными сторонами Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года, являлись совместно контролируемые и зависимые общества Группы (Примечание 8) и другие предприятия, контролируемые государством.

Далее раскрыта информация о значительных операциях между Группой и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, и о значительных остатках по операциям между Группой и связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года.

РАО ЕЭС

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, абонентская плата сбытовых компаний Группы в пользу РАО ЕЭС составила 756 миллионов рублей.

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО ЕЭС

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО ЕЭС представлены ниже:

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
Продажа электроэнергии и мощности	21	11 151
Прочая выручка	21	3
Покупка электроэнергии и мощности	22	2 806
Расходы на распределение электроэнергии	22	3 442
Прочие расходы		28

Операции с бывшими дочерними и зависимыми обществами РАО ЕЭС, которые во второй половине года, закончившегося 31 декабря 2008 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, находились под контролем государства, раскрыты в составе операций с предприятиями, контролируемыми государством.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. Цены на электроэнергию и мощность формируются на основе тарифов, установленных ФСТ и РЭК. Кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством. Операции по передаче и распределению электроэнергии осуществляются по регулируемым тарифам.

Значительные остатки по операциям с предприятиями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Прочие внеоборотные и оборотные активы (векселя и депозиты)	10, 13	7 490	7 740
Денежные средства и их эквиваленты	11	44 606	23 409
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	12	2 694	2 806
Авансы выданные поставщикам и подрядчикам	12	130	-
Задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом по выпущенным акциям	19	4 330	6 000
Задолженность перед Федеральным агентством по энергетике	19	1 590	2 450
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	19	1 673	365
Авансы полученные	19	39	148
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	17	1 282	1 669

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Продажа электроэнергии и мощности	21	28 905	12 896
Прочая выручка	21	2 695	2 439
Покупка электроэнергии и мощности	22	7 119	3 211
Расходы на распределение электроэнергии	22	9 367	4 366
Услуги ОАО «СО ЕЭС»	22	1 941	2 350
Процентные доходы	23	3 873	984
Прочие расходы		1 504	594

Зависимые общества

Остатки по операциям с зависимыми обществами представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	12	116	32
Прочие оборотные активы	13	40	40
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	19	-	22

Операции с зависимыми обществами представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Прочая выручка	21	15	8
Покупка электроэнергии и мощности	22	471	158
Прочие расходы		4	7

Совместно контролируемые предприятия

Остатки по операциям с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	12	32	-
Векселя к получению	10,12	9 592	7 280
Авансы полученные	19	242	218
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	19	6	16

Операции с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год закончившийся 31 декабря 2008 года
Продажа электроэнергии и мощности	21	96	104
Прочая выручка	21	311	384
Прочие расходы		3	6

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления. Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на

основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров Общества за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год.

Общая сумма вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления Общества за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составила 115 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 96 миллионов рублей).

Опционная программа Общества. В мае 2007 года Совет директоров одобрил Опционную программу Общества (далее по тексту – «Программа»), участниками которой являются члены Правления Общества и другие ключевые сотрудники Группы (далее по тексту – «участники Программы»).

Программа определяет порядок получения участниками Программы права приобретения акций Общества по заранее установленной фиксированной цене, начиная с даты заключения первого договора на предоставление опциона на приобретение акций, то есть с 3 сентября 2007 года.

В соответствии с Программой с каждым из участников Программы было подписано опционное соглашение, предусматривающее переход права собственности на акции и оплату этих акций участниками по истечении 3 лет с 3 сентября 2007 года.

Участие в Программе, а также количество акций в опционных соглашениях каждого участника утверждены решением Председателя Правления Общества.

Всего для целей осуществления Программы 3 сентября 2007 года было выделено 3 137 287 475 обыкновенных акций. Для наделения членов Правления Общества опционами были выделены 917 656 581 обыкновенная акция, оставшиеся акций предназначены для других ключевых сотрудников Группы. Обыкновенные акции для осуществления Программы выделены из собственных акций, выкупленных Группой в результате дополнительной эмиссии и переданных ООО «ЭЗОП» – компании, являющейся оператором Программы.

Количество акций, которые участники Программы могут выкупить в рамках Программы, будет рассчитываться пропорционально количеству дней, отработанных до прекращения их деятельности. В случае нарушения установленных положений трудового соглашения и прекращения деятельности участников Программы по инициативе Группы, они теряют право на приобретение акций.

Одним из условий опционного соглашения является внесение предоплаты за акции Общества Членами Правления в размере 10 процентов и другими участниками Программы в размере 0,2 процента от суммы опционного соглашения.

В 2007 году Общество предоставило членам Правления беспроцентные займы для осуществления предоплаты по опционным соглашениям. Займы должны быть погашены до 31 марта 2011 года. На 31 декабря 2009 года задолженность по выданным займам составила 161 миллион рублей (за вычетом дисконта в размере 19 миллионов рублей, эффективная процентная ставка – 11,8 процентов). На 31 декабря 2008 года задолженность по выданным займам составила 148 миллионов рублей (за вычетом дисконта в размере 47 миллионов рублей, эффективная процентная ставка – 11,8 процентов).

Участник Программы может исполнить опцион в любое время в течение периода со 2 сентября 2010 года до 16 апреля 2011 года. 11 февраля 2010 года Совет директоров Общества утвердил поправки к Программе, позволяющие участникам принять решение о приобретении акций или отказе об их приобретении в течение двух лет с даты окончания Программы – 2 сентября 2010 года (Примечание 32).

Количество нераспределенных акций на 31 декабря 2009 года составило 445 106 491 акцию, включая опционы, по которым право на приобретение акций утрачено.

Изменения в количестве опционов, предоставленных в рамках Программы, представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы	Распределены среди членов Правления
Количество опционов на 1 января 2008 года	**1 685 127 092**	**917 656 581**
Опционные договоры, заключенные в течение 2008 года	1 229 347 156	-
Реклассификация опционов в связи со сменой членов Правления	-	(86 275 405)
Опционы, по которым право на приобретение акций утрачено в 2008 году	(156 745 999)	(133 334 717)
Количество опционов на 1 января 2009 года	**2 757 728 249**	**698 046 459**
Опционные договоры, заключенные в течение 2009 года	118 335 752	-
Реклассификация опционов в связи со сменой членов Правления	-	(487 109 677)
Опционы, по которым право на приобретение акций утрачено в 2009 году	(183 883 017)	(30 542 753)
Количество действующих опционов на 31 декабря 2009 года	**2 692 180 984**	**180 394 029**

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза.

Цена акции (в российских рублях)	1,73
Цена исполнения (в российских рублях)	1,73
Ожидаемая волатильность рынка	27,00%
Срок опциона	1 096 дней
Безрисковая процентная ставка	8,13%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в российских рублях)	**0,456**

Для определения волатильности было использовано колебание цены на акции аналогичных публичных компаний в предшествующие периоды. Историческая волатильность, использованная в модели расчета цены опциона, представляет собой стандартное логарифмическое отклонение (в годовом исчислении) ежедневных изменений цены акции в течение периода, сравнимого с ожидаемым сроком действия опциона, предоставленного в рамках Программы.

За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, Группа отразила в составе расходов на оплату труда расход в сумме 230 миллионов рублей, связанный с изменением справедливой стоимости опциона (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 750 миллионов рублей).

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2008 года	**37 905**	**193 808**	**90 688**	**89 403**	**2 992**	**414 796**
Поступления	80	87	2 396	32 866	164	35 593
Передача	1 490	9 584	5 263	(16 967)	630	-
Выбытия (в т.ч. списания)	(690)	(545)	(5 014)	(232)	(90)	(6 571)
Конечное сальдо на 31 декабря 2009 года	**38 785**	**202 934**	**93 333**	**105 070**	**3 696**	**443 818**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2008 года	**(4 366)**	**(24 601)**	**(7 323)**	**(40 963)**	**(426)**	**(77 679)**
Начислено за период	(660)	(3 363)	(7 558)	-	(327)	(11 908)
Передача	(363)	(1 519)	(1 116)	2 998	-	-
Выбытия	24	153	354	51	34	616
Конечное сальдо на 31 декабря 2009 года	**(5 365)**	**(29 330)**	**(15 643)**	**(37 914)**	**(719)**	**(88 971)**
Остаточная стоимость на 31 декабя 2009 года	**33 420**	**173 604**	**77 690**	**67 156**	**2 977**	**354 847**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	**33 539**	**169 207**	**83 365**	**48 440**	**2 566**	**337 117**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	**27 385**	**152 472**	**77 223**	**68 941**	**1 944**	**327 965**
Резерв по переоценке (нетто)	11 767	41 941	19 985	-	198	73 891
Передача	313	6 035	3 832	(10 605)	425	-
Поступления	287	229	772	31 216	1 423	33 927
Выбытия	(58)	(73)	(250)	(149)	(88)	(618)
Исключение накопленного износа	(1 789)	(6 796)	(10 874)	-	(910)	(20 369)
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**37 905**	**193 808**	**90 688**	**89 403**	**2 992**	**414 796**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	**(3 934)**	**(16 739)**	**(6 892)**	**(27 374)**	**(1 447)**	**(56 386)**
Начисление убытка от обесценения	(1 696)	(11 705)	(5 913)	(14 150)	289	(33 175)
Восстановление убытка от обесценения	114	80	85	329	14	622
Начислено за год	(549)	(3 090)	(5 496)	-	(198)	(9 333)
Передача	(113)	(6)	(42)	232	(71)	-
Выбытия	23	63	61	-	77	224
Исключение накопленного износа	1 789	6 796	10 874	-	910	20 369
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**(4 366)**	**(24 601)**	**(7 323)**	**(40 963)**	**(426)**	**(77 679)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	**33 539**	**169 207**	**83 365**	**48 440**	**2 566**	**337 117**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**23 451**	**135 733**	**70 331**	**41 567**	**497**	**271 579**

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся гидроэлектростанции, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2009 года сумма таких авансов составила 11 452 миллиона рублей (на 31 декабря 2008 года: 6 793 миллиона рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в сумме 16 миллионов рублей. Ставка капитализации составила 15,16 процентов. Затраты по займам, направленным на финансирование строительства объектов основных средств, начатого до 31 декабря 2008 года, относятся на расходы.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Активы, переданные Группе, не включают земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Отношения, касающиеся пользования земельными участками и возможностей их отчуждения, регулируются Земельным кодексом РФ. Согласно Земельному кодексу РФ, участки, расположенные под объектами гидротехнических сооружений, обладают ограниченной оборотоспособностью и не могут передаваться в частную собственность, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами.

Авария на Саяно-Шушенской ГЭС. В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС (Примечание 1) Общество списало полностью непригодные и неподлежащие восстановлению объекты основных средств и частично списало объекты, которые были повреждены в результате аварии на общую сумму 5 604 миллиона рублей, включая незавершенное строительство на сумму 148 миллионов рублей.

Объектам основных средств на сумму 4 642 миллиона рублей требуется реконструкция в течение периода, превышающего 12 месяцев, и замена основных деталей и компонентов. С момента аварии амортизация на эти активы не начислялась. Для целей раскрытия такие активы не классифицировались в категорию «Незавершенное строительство».

Обесценение на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года. Руководство проанализировало текущую экономическую ситуацию и определило, что на конец отчетного периода существуют признаки обесценения, вызванные нестабильностью на рынках и продолжающимся мировым финансовым и экономическим кризисом. В целях расчета стоимости от использования основных средств была проведена оценка будущих потоков денежных средств. Филиалы и дочерние общества были приняты в качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства. При тестировании денежных потоков использовались следующие ключевые допущения:

- Для года, закончившегося 31 декабря 2009 года, денежные потоки были построены на основе фактических результатов деятельности и показателей бизнес-планов на 2010 – 2013 годы, а для года, закончившегося 31 декабря 2008 года – на основе фактических результатов деятельности и показателей бизнес-планов на 2009 – 2012 годы.
- Для определения возмещаемой стоимости генерирующей единицы за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, применялась доналоговая ставка дисконтирования в размере 14,0 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 13,8 процентов). Ставка дисконтирования была рассчитана на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Период прогнозирования для большинства единиц, генерирующих денежные средства, составил 11 лет для года, закончившегося 31 декабря 2009 года (для года, закончившегося 31 декабря 2008 года: 12 лет). По мнению руководства прогнозный период более 5 лет является более надежным, так как рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет. Стоимость в постпрогнозный период рассчитывалась исходя из прогнозируемой процентной ставки роста 3,2 процента (для года, закончившегося 31 декабря 2008 года: 2,1 процента).
- Прогноз цен на электроэнергию и мощность на период 2010 – 2020 годы для целей теста за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, строился на основе прогнозных данных, подготовленных независимой компанией ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике». Для целей отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, были использованы прогнозы компаний Группы.

- Прогнозные цены на электроэнергию и мощность на 2010 год, которые были заложены при тестировании потоков денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, были сформированы с учетом целевых инвестиционных средств (далее по тексту – «ЦИС»). Для оценки чистой стоимости от использования ЦИС были затем вычтены из расчета потоков денежных средств. Цены на электроэнергию и мощность на 2011 – 2020 годы сформированы без учета ЦИС.

  Прогнозные цены на электроэнергию и мощность на 2009 – 2020 годы, которые были заложены при тестировании потоков денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, были сформированы с учетом ЦИС. Для оценки чистой стоимости от использования ЦИС были затем вычтены из расчета потоков денежных средств.

- Прогноз объемов электроэнергии и мощности, которые были использованы при тестировании потоков денежных средств для целей тестирования за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, строился исходя из оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса на 2010 – 2021 годы.

- Прогнозируемые объемы капитальных затрат, заложенные при тестировании потоков денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, рассчитаны исходя из инвестиционной программы Общества на 2010 год и инвестиционной программы Общества на среднесрочную перспективу – на 2011 – 2015 годы; сумма капитальных затрат за 2016 – 2020 годы равна сумме амортизационных отчислений. Инвестиционная программа Общества на 2010 год и инвестиционная программа Общества на среднесрочную перспективу – на 2011 – 2015 годы включают суммы капитальных затрат, относящихся к восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС (Примечание 1). Прогнозируемые объемы капитальных затрат, заложенные при тестировании потоков денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, рассчитаны исходя из инвестиционной программы Общества на среднесрочную перспективу – на 2009 – 2013 годы; сумма капитальных затрат за 2014 – 2020 годы равна сумме амортизационных отчислений.

- Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

На 31 декабря 2009 года в отношении основных средств обесценения выявлено не было.

Однако расчеты возмещаемых сумм по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к уровню будущих цен на электричество и мощность. В случае если цены на электричество и мощность были бы ниже на 10 процентов в прогнозном периоде, убыток от обесценения на 31 декабря 2009 года составил бы 8 867 миллионов рублей.

На 31 декабря 2008 года Группой была признана дополнительная сумма обесценения в размере 33 175 миллионов рублей по ряду единиц, генерирующих денежные потоки, а также было произведено восстановление признанных ранее сумм обесценения в размере 622 миллиона рублей по некоторым единицам, генерирующим денежные потоки.

Переоценка на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года. На 31 декабря 2009 года руководство Группы приняло решение не производить переоценку основных средств, полагая, что их балансовая стоимость существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

На 31 декабря 2008 года Группа произвела переоценку основных средств (за исключением объектов незавершенного строительства, офисных зданий и земли). Оценка производилась независимым оценщиком. В результате переоценки капитал Группы увеличился на 63 256 миллионов рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 79 070 миллионов рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 15 814 миллиона рублей.

Если возмещаемая стоимость была ниже балансовой стоимости основных средств до переоценки, проведенной на 31 декабря 2008 года, но выше исторической стоимости за вычетом эффекта от прошлых переоценок, то снижение балансовой стоимости было проведено непосредственно через капитал и отражено как уменьшение суммы дооценки, признанной в прошлых периодах.

В результате переоценки капитал Группы уменьшился на 4 143 миллиона рублей, что представляет собой снижение балансовой стоимости основных средств в размере 5 179 миллионов рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового актива в сумме 1 036 миллионов рублей.

В таблице ниже по каждому классу основных средств, отраженных в данной консолидированной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	15 698	77 617	45 259	67 157	1 600	207 331
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	14 978	71 394	42 971	48 440	1 001	178 784

Аренда основных средств. Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. На 31 декабря 2009 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 5 746 миллионов рублей (на 31 декабря 2008 года: 3 883 миллиона рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Менее одного года	440	337
От одного года до пяти лет	1 499	1 264
Свыше пяти лет	10 812	10 561
Итого	**12 751**	**12 162**

Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5 – 49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

По состоянию на 31 декабря 2009 года Группе принадлежали доли в следующих зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года	Доля в прибыли / (убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	Изменения, признанные в совокупном доходе	Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года
Зависимые общества				
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	29	3	-	32
ОАО «ГВЦ Энергетики»	148	(22)	-	126
ОАО «ОГК-1»	11 110	622	5	11 737
ОАО «УЭУК»	72	(35)	-	37
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	1	-	-	1
Итого зависимые общества	**11 360**	**568**	**5**	**11 933**
Совместно контролируемые предприятия				
Группа BoGES**	4 271	2 179*	-	6 450
Группа BALP***	65	(65)	-	-
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	11	(4)	-	7
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	30	2	-	32
RusSUNHydroLimited	63	(19)	4	48
Итого совместно контролируемые предприятия	**4 440**	**2 093**	**4**	**6 537**
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**15 800**	**2 661***	**9**	**18 470**

* Доля в прибыли / (убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий не включает эффект от элиминации прибыли Группы BoGES в размере 3 277 миллионов рублей в результате достигнутой договоренности об изменении сроков погашения векселей (Примечание 10). Доход исключен из доли Группы в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий, а также из финансовых расходов Группы (Примечание 23).

** Группа BoGES состоит из BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС».

*** Группа BALP состоит из BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группе принадлежали доли собственности в следующих зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	Поступления	Доля в прибыли / (убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	Отнесено непосредственно на счет капитала	Изменения, признанные в совокупном доходе	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года
Зависимые общества						
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	33	-	(4)	-	-	29
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	152	(4)	-	-	148
ОАО «ОГК-1»	-	10 708	249	153	-	11 110
ОАО «УЭУК»	-	72	-		-	72
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	-	-	1	-	-	1
Итого зависимые общества	**33**	**10 932**	**242**	**153**	**-**	**11 360**
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	5 082	-	(886)	75	-	4 271
Группа BALP	865	-	(855)	-	55	65
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	17	-	(6)	-	-	11
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	30	-	-	-	-	30
RusSUNHydroLimited	79	-	(26)	10	-	63
Итого совместно контролируемые предприятия	**6 073**	**-**	**(1 773)**	**85**	**55**	**4 440**
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**6 106**	**10 932**	**(1 531)**	**238**	**55**	**15 800**

На 31 декабря 2009 года инвестиция в Группу BALP была списана в полной стоимости, так как доля убытков совместно контролируемого предприятия, причитающаяся Группе, превысила балансовую стоимость инвестиции в Группу BALP. Непризнанный убыток по Группе BALP за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составил 1 647 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года: 1 967 миллионов рублей).

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по зависимым обществам и совместно контролируемым предприятиям:

31 декабря 2009 года	Доля собственности, %	Доля голосующих акций, %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Доходы / (Расходы)	Прибыль / (убыток)
Зависимые общества							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	134	(6)	27	(15)	12
ОАО «ГВЦ Энергетики»	42,53	42,53	490	(195)	51	(104)	(53)
ОАО «ОГК-1»	22,69	22,69	73 587	(21 850)	49 292	(46 550)	2 742
ОАО «УЭУК»	20,67	20,67	332	(6)	-	(171)	(171)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	2	(2)	37	(37)	-
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	159	(156)	153	(152)	1
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	40 528	(27 728)	1 183	3 175*	4 358
Группа BALP	50,00	50,00	16 198	(18 783)	17	751	769
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	13	(1)	-	(9)	(9)
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	131	(1)	-	9	9
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	106	(13)	-	(39)	(39)

* Включает в себя прибыль, полученную в результате изменения сроков погашения векселей (Примечание 10).

31 декабря 2008 года	Доля собственности, %	Доля голосующих акций, %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Доходы / (Расходы)	Прибыль / (убыток)
Зависимые общества							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	141	(25)	53	(69)	(16)
ОАО «ГВЦ Энергетики»	42,53	42,53	644	(297)	123	(132)	(9)
ОАО «ОГК-1»	22,69	22,69	70 411	(21 446)	25 120	(24 020)	1 100
ОАО «УЭУК»	20,67	20,67	355	(6)	141	(143)	(2)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	4	(4)	46	(46)	-
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	157	(155)	250	(249)	1
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	30 983	(22 442)	225	(1 997)	(1 772)
Группа BALP	50,00	50,00	14 130	(18 035)	126	(5 769)	(5 643)
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	22	(1)	-	(13)	(13)
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	122	-	8	(8)	-
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	140	(14)	-	(51)	(51)

В 2008 году в результате реорганизации РАО ЕЭС, Общество получило акции зависимых обществ ОАО «ОГК-1», ОАО «ГВЦ Энергетики» и ОАО «УЭУК». Активы и обязательства зависимых обществ, полученных от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета предшественника.

По состоянию на 31 декабря 2009 года в состав финансовых вложений в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия включена инвестиция в ОАО «ОГК-1» в размере 22,69 процентов в сумме 11 737 миллионов рублей (на 31 декабря 2008: 11 110 миллионов

рублей). 12 марта 2009 года Общество подписало соглашение с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о доверительном управлении в интересах Общества данным пакетом акций, которое предусматривает передачу прав на управление акциями ОАО «ОГК-1» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Данное соглашение не привело к прекращению прав Группы на владение акциями. По состоянию на 31 декабря 2009 года в состав Совета директоров ОАО «ОГК-1» входят три представителя Общества. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2009 года Группа продолжает оказывать существенное влияние на ОАО «ОГК-1».

13 ноября 2009 года Совет директоров Общества утвердил дополнительный выпуск 38 000 000 000 акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В декабре 2009 года решение о дополнительном выпуске было одобрено Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1». Ожидается, что в результате дополнительного выпуска доля Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-1» сократится с 22,69 процента до 12,26 процентов. Оставшиеся инвестиции в ОАО «ОГК-1» будут оценены по справедливой стоимости на момент, когда существенное влияние Общества будет прекращено.

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

В 2008 году в результате реорганизации РАО ЕЭС Общество получило 100-процентную долю в ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК», владеющем инвестициями в акции различных энергетических компаний. В данной консолидированной финансовой отчетности эти инвестиции классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и признаны по справедливой стоимости на дату приобретения инвестиций 1 июля 2008 года.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2009 года была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок или, в случае их отсутствия, на основании оценочных моделей.

Анализ объемов торгов за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года, подтверждает сохранение уровня активности торгов и отсутствие значительных изменений в стоимости акций, находящихся в свободном обращении, или других негативных условий, и, таким образом, подтверждает существование активного рынка.

Группа оценила финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на предмет обесценения на 31 декабря 2008 года и пришла к выводу, что обесценение имело место, так как существовало доказательство значительного и продолжительного снижения справедливой стоимости инвестиции в долевой инструмент ниже ее первоначальной стоимости. Обесценение инвестиций по состоянию на 31 декабря 2008 года составило 6 464 миллиона рублей и отражено в отчете о прибылях и убытках.

Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составил 4 640 миллионов рублей, за вычетом налогов (Примечание 15), и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Руководство Общества не имеет намерений по продаже данных акций в краткосрочном периоде.

В Примечании 30 приводится расшифровка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, по иерархии справедливых стоимостей.

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Векселя и депозиты (за вычетом дисконта 3 889 миллионов рублей, срок погашения с 2010 по 2014 год по состоянию на 31 декабря 2009 года и за вычетом дисконта 1 001 миллион рублей, срок погашения в 2010 году по состоянию на 31 декабря 2008 года)	24 728	14 166
Долгосрочные займы выданные (за вычетом дисконта в размере 87 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года и 125 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года)	219	213
Итого финансовые активы	**24 947**	**14 379**
НДС к возмещению	3 065	1 311
Прочие внеоборотные активы (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 243 миллиона рублей, эффективная процентная ставка: 11,76% – 16,00%, срок погашения в 2011 – 2020 годы по состоянию на 31 декабря 2009 года и за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 231 миллион рублей, эффективная процентная ставка: 11,76% – 16,00%, срок погашения в 2010 – 2020 годы по состоянию на 31 декабря 2008 года)	1 907	1 524
За вычетом краткосрочной части векселей и депозитов (Примечание 13)	(8 206)	(2 223)
Итого прочие внеоборотные активы	**21 713**	**14 991**

Векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	12,00%	2012 г.	8 408	-
ООО «Энерго-Финанс»	-	-	13,00%	2014 г.	6 899	-
ОАО «Банк ВТБ»	Baa1	Moody's	7,00%	не ранее 2010 г.	5 689	5 312
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	12,00%	2012 г.	1 184	-
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's	-	не ранее 2013 г.	1	-
ООО «ФК «Открытие»	-	-	9,20% – 9,60%	не ранее 2010 г.	-	6 337
Долгосрочные депозиты						
ОАО «Инвестиционный банк «Кит-финанс»	-	-	13,00%	2010 г.	2 517	2 517
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	11,90% – 13,50%	2011 г.	30	-
Итого векселя и депозиты					**24 728**	**14 166**

Группа совместно с Группой РУСАЛ реализует два инвестиционных проекта по строительству Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода (далее по тексту – «Проект БЭМО») (Примечание 27). Проект БЭМО финансируется за счет приобретения беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». По состоянию на 31 декабря 2009 года по строке «Векселя» отражены непогашенные векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Векселя отражены по амортизированной стоимости за вычетом дисконта в 3 409 миллионов рублей и 480 миллионов рублей соответственно. По состоянию на 31 декабря 2008 года векселя были отражены по статье «Дебиторская задолженность и авансы выданные» (Примечание 12), а по состоянию на 31 декабря 2009 года они были переклассифицированы в прочие внеоборотные активы в связи с изменением сроков их погашения.

В декабре 2009 года векселя ООО «ФК «Открытие» были обменены на простые векселя

ООО «Энерго-Финанс», со ставкой 13 процентов годовых, подлежащие оплате по предъявлению, но не ранее 12 декабря 2014 года, обеспеченные гарантией Rusenergo Fund Limited, на общую сумму 6 899 миллионов рублей в соответствии с контрактом с Sotserento Limited. На дату осуществления сделки учетная стоимость простых векселей ООО «ФК «Открытие» равнялась справедливой стоимости векселей ООО «Энерго-Финанс».

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 971	7 061
Эквиваленты денежных средств (эффективная процентная ставка: 0,21% – 11,50%)	42 181	17 777
Итого денежные средства и их эквиваленты	**48 152**	**24 838**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года включают средства на краткосрочных банковских депозитах и краткосрочные банковские векселя с первоначальным сроком погашения не более 3 месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2009 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 320 миллионов рублей (на 31 декабря 2008 года: 1 миллион рублей), рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 1 258 миллионов рублей (на 31 декабря 2008 года: 13 миллионов рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Банковские депозиты и векселя				
ОАО «Газпромбанк»	BB	Standard & Poor's	20 675	-
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	13 618	9 981
ЗАО «ВТБ24»	Baa1	Moody's	5 660	7 116
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB-	Standard & Poor's	1 171	-
ОАО «Альфа-Банк»	B+	Standard & Poor's	578	-
ОАО «АКБ «Национальный резервный банк»	B	Fitch Ratings	280	-
ОАО «Банк «Возрождение»	B+	Standard & Poor's	170	275
ОАО «АКБ «Еврофинанс Москарбанк»	Ba3	Moody's	24	-
ОАО «АКБ Содействия коммерции и бизнесу»	B-	Fitch Ratings	5	5
ОАО «Банк Алемар»	-	-	-	400
Итого денежные эквиваленты			**42 181**	**17 777**
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Газпромбанк»	BB	Standard & Poor's	3 216	5 277
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	1 095	622
ОАО «Альфа-Банк»	B+	Standard & Poor's	505	159
ОАО «КБ «СОЦГОРБАНК»	B-	Standard & Poor's	284	99
ОАО «Банк ВТБ»	Baa1	Moody's	227	67
Прочие	-	-	644	837
Итого денежные средства на банковских счетах			**5 971**	**7 061**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности на сумму 2 714 миллиона рублей на 31 декабря 2009 года и на сумму 1 953 миллиона рублей на 31 декабря 2008 года)	7 095	6 363
Векселя	383	8 648
Итого финансовые активы	**7 478**	**15 011**
Авансы выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности на сумму 165 миллионов рублей на 31 декабря 2009 года и 15 миллионов рублей на 31 декабря 2008 года)	900	1 180
Авансовые платежи по налогу на прибыль	1 774	2 059
НДС к возмещению	4 091	6 284
Авансовые платежи по прочим налогам	102	44
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности на сумму 14 миллионов рублей на 31 декабря 2009 года и 37 миллионов рублей на 31 декабря 2008 года)	7 307	1 107
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**21 652**	**25 685**

Большинство покупателей электроэнергии, задолженность которых включена в дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков, представляют собой один класс, так как они обладают идентичными характеристиками.

Основную часть прочей дебиторской задолженности составляет страховое возмещение ОАО «СК «РОСНО» на сумму 6 046 миллионов рублей, начисленное из-за аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (Примечание 22).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивается с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 3). Руководство полагает, что компании Группы обеспечат ее собираемость денежными средствами или неденежными зачетами и что чистая сумма дебиторской задолженности близка к справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
По состоянию на 1 января	2 005	1 074
Начислено за год	1 765	1 202
Восстановление резерва под обесценение	(845)	(170)
Дебиторская адолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(32)	(101)
По состоянию на 31 декабря	**2 893**	**2 005**

По состоянию на 31 декабря 2009 года дебиторская задолженность в размере 2 499 миллионов рублей (на 31 декабря 2008 года: 2 274 миллионов рублей) была просрочена, но не обесценена. Эта задолженность включает задолженности ряда компаний, не являющихся связанными сторонами, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по срокам приведен ниже:

31 декабря 2009 года	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 1 года	Итого
Дебиторская задолженность просроченная, но не обесцененная	65	36	1 229	1 169	2 499
% от общей суммы	3%	1%	49%	47%	

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

31 декабря 2008 года	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 1 года	Итого
Дебиторская задолженность просроченная, но не обесцененная	2	121	1 527	624	2 274
% от общей суммы	-	5%	68%	27%	

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Векселя и депозиты: эффективная процентная ставка: 5,25% – 17,00%	2 264	2 504
Краткосрочная часть векселей и депозитов (Примечание 10)	8 206	2 223
Производные финансовые инструменты (Примечание 25)	-	107
Итого финансовые активы	**10 460**	**4 834**
Прочие краткосрочные инвестиции	6	60
Итого прочие оборотные активы	**10 466**	**4 894**

Векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Векселя					
ОАО «Банк ВТБ»	Baa1	Moody's	7,00% – 11,00%	6 408	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	17,00%	40	40
ООО «ФК «Открытие»	-	-	9,40% – 10,10%	-	2 223
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	8,80%	615	2 160
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's		-	4
Краткосрочные депозиты					
ОАО «Инвестиционный банк «Кит-финанс»			13,00%	2 517	-
ОАО «Банк «Возрождение»	B+	Standards & Poor's	8,25% – 9,75%	300	-
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	5,25% – 8,00%	288	150
Прочие	-	-	9,00% – 14,90%	292	150
Итого векселя и депозиты				**10 460**	**4 727**

Примечание 14. Капитал

	Обыкновенные акции на 31 декабря 2009 года	Обыкновенные акции на 31 декабря 2008 года
Количество выпущенных обыкновенных акций	269 695 430 802	245 014 059 191
Номинальная стоимость (в рублях)	1,00	1,00

Выпуск акций в 2009 году. 17 ноября 2008 года на внеочередном общем собрании акционеров Общества были одобрены два выпуска обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 и 16 000 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате денежными средствами.

Новый выпуск акций в количестве 10 000 000 000 обыкновенных акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам РФ (далее по тексту – «ФСФР») 2 декабря 2008 года.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Из общего предложения в 10 000 000 000 обыкновенных акций Общество разместило 9 999 959 476 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию в пользу Российской Федерации. Отчет о выпуске акций был зарегистрирован ФСФР 19 марта 2009 года.

14 мая 2009 года ФСФР был зарегистрирован дополнительный выпуск акций в количестве 16 000 000 000 обыкновенных акций. Из общего предложения в 16 000 000 000 обыкновенных акций Общество разместило 14 681 412 135 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию. Отчет о выпуске акций был зарегистрирован ФСФР 24 сентября 2009 года.

Выпуск акций в 2008 году. В течение 2008 года в результате реорганизации РАО ЕЭС 18 дочерних обществ Группы, ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС» были присоединены к Обществу и теперь представляют собой одно юридическое лицо. Согласно результатам конвертации акций были размещены 88 149 685 415 дополнительных обыкновенных акций Общества и уставный капитал увеличился до 245 014 миллионов рублей. Миноритарные доли в вышеуказанных компаниях были обменены на обыкновенные акции Общества.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года составили 9 882 055 227 обыкновенных акций в сумме 12 172 миллиона рублей и 5 882 055 227 обыкновенных акций в сумме 8 172 миллиона рублей соответственно (3 137 287 475 обыкновенных акций в сумме 5 428 миллионов рублей были распределены в рамках опционной Программы Общества (Примечание 6)).

Эти обыкновенные акции обладают таким же правом голоса, что и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

В течение 2009 года в ходе дополнительной эмиссии Группа выкупила собственные акции в размере 4 000 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию.

Резерв, связанный с присоединением. В результате применения метода учета предшественника в 2008 году разница между стоимостью акционерного капитала и стоимостью внесенных активов по МСФО и доли меньшинства составила на 31 декабря 2009 года 77 449 миллионов рублей (31 декабря 2008 года: 77 449 миллионов рублей) и была отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе капитала.

Влияние изменения доли меньшинства. В 2009 году ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», дочернее общество Группы, выпустило дополнительно 4 995 810 158 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию. 3 240 737 749 акций были выкуплены государством и оплачены денежными средствами. Оставшиеся 1 755 072 409 акций были оплачены Группой как денежными средствами, так и в форме вклада основными средствами. В 2009 году ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» выкупило собственные обыкновенные акции в количестве 767 959 382 акций у ОАО «Колымаэнерго». В результате этих операций доля Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» уменьшилась с 51,86 процентов до 48,75 процента (Примечание 4). Так как вклад Государства, являющегося миноритарным акционером ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», превысил вклад Группы в уставный капитал, Группа признала доход от увеличения чистых активов ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и разводнения доли Группы в сумме 1 367 миллионов рублей, и отразила его в отчете об изменении капитала. Группой также был признан доход в сумме 915 миллионов рублей в нераспределенной прибыли и отражен в отчете об изменении капитала в отношении переноса ранее признанных убытков ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в нераспределенной прибыли акционеров Группы. Изменение доли меньшинства было отражено в отчете об изменении капитала на дату приобретения акций.

В 2009 году Общество приобрело у ОАО «Камчатскэнерго» 4 002 800 обыкновенных акций ОАО «Геотерм» с номинальной стоимостью 10,00 рублей каждая на сумму 63 миллиона рублей. Изменение доли меньшинства было отражено в отчете об изменении капитала на дату приобретения акций (Примечание 4).

В 2009 году Группа приобрела у ОАО «Камчатскэнерго» 101 633 259 обыкновенных акций ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» с номинальной стоимостью 1,00 рублей каждая на сумму 46 миллионов рублей. Изменение доли меньшинства было отражено в отчете об изменении капитала на дату приобретения акций (Примечание 4).

В 2008 году ОАО «Колымаэнерго» осуществило дополнительный выпуск 1 050 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая в пользу государства. Изменение доли меньшинства было отражено в отчете об изменении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

Приобретение и выбытие дочерних обществ. В 2009 году ОАО «Геотерм», дочернее общество Группы, приобрело у ОАО «Камчатскэнерго» 32 389 530 обыкновенных акций ОАО «Паужетская ГеоЭС» номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая за 68 миллионов рублей, что предоставляет собой 100 процентов акций ОАО «Паужетская ГеоЭС» (Примечание 4). Группа отразила данные сделки как объединение предприятий, находящихся под общим контролем (Примечание 3).

В 2008 году Группа приобрела ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» и ОАО «РЭСК», а также дополнительную долю в ОАО «Каскад НЧГЭС» у ОАО «Каббалкэнерго», которая была оплачена в форме взаимного зачета требований между Обществом и ОАО «Каббалкэнерго» (Примечание 2), и отразила данные сделки как объединение предприятий, находящихся под общим контролем.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации, Группа распределяет прибыль как дивиденды на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Общество не объявляло и не выплачивало дивиденды за 2008 и в 2007 годы. В отношении миноритарных акционеров дочерними обществами были объявлены дивиденды в размере 213 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2008 года (за год, закончившийся 31 декабря 2007 год: 1 миллион рублей).

Примечание 15. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Текущий налог на прибыль	10 133	8 348
Доходы по отложенному налогу на прибыль	(2 394)	(7 899)
Итого расходы по налогу на прибыль	**7 739**	**449**

В 2009 году для большинства предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (2008 год: 24 процента).

26 ноября 2008 года в Российской Федерации было принято решение о снижении ставки налога на прибыль организаций с 24 процентов до 20 процентов, вступающее в силу с 1 января 2009 года. Представленный ниже эффект изменения ставки налога на прибыль представляет собой результат применения сниженной 20-процентной налоговой ставки к сумме отложенного налога на прибыль на 31 декабря 2008 года.

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**38 923**	**(19 032)**
Расчетная сумма налога на прибыль по ставке РФ (2009 год: 20%; 2008 год: 24%)	(7 784)	4 568
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(653)	(1 352)
Эффект снижения налоговой ставки с 24% до 20% согласно изменениям в законодательстве, принятым в 2008 году и вступившим в силу с 1 января 2009 года	-	(694)
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых вложений	291	(1 735)
Прочие непризнанные отложенные налоговые активы	407	(1 236)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(7 739)**	**(449)**

Общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составляют 20 666 миллионов рублей и 23 920 миллионов рублей на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года соответственно. Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному обесценению основных средств некоторых убыточных дочерних обществ Группы и к обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, начисленному в 2008 году.

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (2008 год: 20 процентов).

	31 декабря 2009 года	Движение, отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено на совокупный доход	31 декабря 2008 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**42 851**	**(1 015)**	**291**	**43 575**
Основные средства	41 148	(1 902)	-	43 050
Кредиты и займы	451	(7)	-	458
Прочие	1 252	894	291	67
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(10 135)**	**(1 379)**	**-**	**(8 756)**
Основные средства	(6 658)	(199)	-	(6 459)
Дебиторская задолженность	(1 364)	(1 134)	-	(230)
Прочие	(2 113)	(46)	-	(2 067)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**32 716**	**(2 394)**	**291**	**34 819**

В 2009 году расходы по отложенному налогу на прибыль в сумме 291 миллион рублей были отнесены непосредственно на совокупный доход в отношении увеличения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9).

	31 декабря 2008 года	Движение, отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено на совокупный доход	31 декабря 2007 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**43 575**	**(3 405)**	**10 156**	**36 824**
Основные средства	43 050	(3 320)	10 156	36 214
Кредиты и займы	458	(45)	-	502
Прочие	67	(41)	-	108
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(8 756)**	**(4 494)**	**-**	**(4 262)**
Основные средства	(6 459)	(4 337)	-	(2 122)
Дебиторская задолженность	(230)	520	-	(750)
Прочие	(2 067)	(677)	-	(1 390)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**34 819**	**(7 899)**	**10 156**	**32 562**

В 2008 году расходы по отложенному налогу на прибыль в сумме 10 156 миллионов рублей были учтены непосредственно в совокупном доходе в отношении переоценки основных средств Группы (Примечание 7).

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные

налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения.

Группа не имела существенных непризнанных отложенных налоговых обязательств по отложенному налогу на прибыль в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества и совместно контролируемые предприятия на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года.

Примечание 16. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств в отношении пенсионного обеспечения, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном отчете о финансовом состоянии, представлены ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 874	1 984
Текущая стоимость нефондированных пенсионных обязательств	1 874	1 984
Непризнанная чистая актуарная прибыль	214	228
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(528)	(726)
Чистые пенсионные обязательства	**1 560**	**1 486**

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках Группы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Стоимость текущих услуг	71	96
Расходы по процентам	165	117
Чистый актуарный убыток	1	1
Стоимость услуг прошлых периодов	91	390
Выходные пособия	28	-
Единовременные компенсации пострадавшим	40	-
Доход от секвестра	-	(22)
Чистые расходы, признанные в отчете о прибылях и убытках	**396**	**582**

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Прогнозируемые пенсионные обязательства на начало года	1 984	1 731
Стоимость услуг	71	96
Расходы по процентам	165	117
Актуарный убыток / (прибыль)	15	(205)
Стоимость услуг прошлых периодов	(107)	383
Выплаченные пенсии	(254)	(104)
Доход от секвестра	-	(34)
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	**1 874**	**1 984**

Корректировка по обязательствам плана на основе прошлого опыта представлена ниже:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	1 874	1 984
Активы пенсионного плана	-	-
Дефицит	1 874	1 984
Корректировка по обязательствам плана на основе прошлого опыта	15	40
Корректировка по активам плана на основе прошлого опыта	-	-

Группа предполагает сделать отчисления в сумме 143 миллиона рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в течение года, начинающегося 1 января 2010 года.

Основные актуарные допущения представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,0%	9,0%
Темпы роста заработной платы	8,0%	8,0%
Темпы инфляции	6,5%	7,0%

Примечание 17. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Выпуск облигаций (ОАО «УК ГидроОГК»)	Рубли	8,10%	2011	5 000	5 000
ЕБРР (транш 1)	Рубли	MOSPRIME + 3,65%	2020	2 045	2 024
ЕБРР (транш 2)	Рубли	MOSPRIME + 2,75%	2014	850	850
ЕБРР (транш 3)	Рубли	MOSPRIME + 3,05%	2016	3 150	3 150
Morgan Stanley Bank International Ltd	Рубли	8,75%	2013	3 000	3 000
CF Structured Products B. V.	Доллары США	10,50%	2013	1 815	1 763
Morgan Stanley Bank International Ltd	Рубли	MOSPRIME + 1,50%	2014	1 500	1 500
Органы муниципальной власти Камчатского Края	Доллары США	8,57%	2035	1 282	1 198
Прочие долгосрочные кредиты и займы	Рубли	-	-	268	323
Долгосрочные производные финансовые инструменты – процентные свопы	Рубли	-	2010	-	240
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10% – 20,00%	-	2 271	3 083
Итого				**21 180**	**22 131**
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(955)	(2 064)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(858)	(52)
Итого долгосрочные кредиты и займы				**19 367**	**20 015**

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). В сентябре 2006 года Группа получила от ЕБРР кредит тремя траншами на сумму 6 300 миллионов рублей. Сумма первого транша указана за

вычетом операционных издержек, сумма которых на 31 декабря 2009 года составила 255 миллионов рублей (31 декабря 2008 года: 276 миллионов рублей). Данные средства используются в целях финансирования программы технического перевооружения, модернизации и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского Каскада. Соорганизаторами кредита являются банки Standard Bank PLC, Bank Austria Creditanstalt AG и ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)». Ведущими организаторами траншей являются Calyon, Fortis SA/NV и ЗАО «Райффайзенбанк». Организаторы кредита: ЗАО «Ситибанк», Credit Suisse и Banque Societe Generale Vostok. Проценты по кредиту выплачиваются ежеквартально начиная с 2010 года.

Выпуск облигаций. В июле 2006 года ОАО «УК ГидроОГК» выпустило облигации в рамках открытого размещения на ММВБ. Общая стоимость облигаций выпуска составила 5 000 миллионов рублей. Облигации были проданы по номинальной стоимости 1 000 рублей. Процентный доход по облигациям выплачивается один раз в полгода. Облигации подлежат погашению в июле 2011 года. Финансирование выпуска облигаций осуществлял ОАО «Инвестиционный банк «КИТ Финанс». Поступления, полученные от выпуска облигаций, используются для финансирования завершения строительства Богучанской ГЭС и прочих нужд дочерних обществ Группы.

Morgan Stanley Bank International Ltd (далее по тексту – «Morgan Stanley»). В апреле 2007 года Группа получила кредит в размере 1 500 миллионов рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования капитальных вложений и реализации инвестиционной программы Группы. Кредит подлежит погашению в апреле 2014 года. Проценты погашаются один раз в полгода.

В декабре 2006 года Группа получила кредит в размере 3 000 миллионов рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования инвестиционной программы Группы. Срок погашения кредита – декабрь 2013 года. Проценты подлежат выплате ежемесячно.

Органы муниципальной власти Камчатского Края. Заем был получен для строительства Верхне-Мутновской ГеоЭС. Заем должен быть погашен до 1 января 2035 года путем ежегодных выплат. Задолженность отражается по амортизированной стоимости, с использованием эффективной ставки 8,57 процентов.

CF Structured Products B. V. В феврале 2007 года Группа получила заем в размере 60 миллионов долларов США от CF Structured Products B. V. Средства предназначены для финансирования строительства Каскада НЧГЭС. Заем подлежит погашению в феврале 2013 года.

Краткосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	-	858	52
Краткосрочные обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10% – 20,00%	955	2 064
Проценты к уплате	Рубли	-	453	574
Министерство путей сообщения РФ	Рубли	9,80%	-	471
Прочие краткосрочные кредиты и займы	Рубли	-	25	6
Краткосрочные производные финансовые инструменты - процентные свопы	Рубли	-	285	211
Итого краткосрочные заемные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов			**2 576**	**3 377**

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. По состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года Группа соблюдала все ограничительные условии кредитных договоров. Руководство Группы осуществляет мониторинг следующих ключевых показателей на полугодовой основе:

Показатель отношения заемных средств к EBITDA составил 0,42 и 0,69 по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года соответственно.

Коэффициент покрытия процентных выплат показателем EBITDA составил 19,01 и 14,30 за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года.

Показатель отношения долгосрочных заемных средств к EBITDA составил 0,37 и 0,59 по

состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года соответственно.

Коэффициент отношения текущих активов к текущим обязательствам (коэффициент текущей ликвидности) составил 3,24 и 2,24 по состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года соответственно.

Показатель отношения долгосрочных заемных средств к собственному капиталу составил 0,05 и 0,06 по состоянию на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года соответственно.

EBITDA рассчитывается как прибыль до вычета процентных расходов, других финансовых расходов и доходов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, неденежного обесценения активов, а также убытков от выбытия активов и доходов, покрывающих данные убытки, и составляет 52 182 миллиона рублей и 33 735 миллионов рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года. Заемные средства представляют собой сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом состоянии.

Анализ займов по срокам погашения

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
От одного года до двух лет	5 949	1 092
От двух до трех лет	1 058	5 963
От трех до четырех лет	5 677	1 082
От четырех до пяти лет	2 374	5 617
Более пяти лет	2 993	5 242
Итого	**18 051**	**18 996**

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2009 года	**1 160**	**2 209**	**43**	**3 412**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(205)	(911)	(25)	(1 141)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2009 года	**955**	**1 298**	**18**	**2 271**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2008 года	**2 257**	**1 165**	**78**	**3 500**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(193)	(183)	(41)	(417)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2008	**2 064**	**982**	**37**	**3 083**

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 16)	1 560	1 486
Прочие долгосрочные обязательства	1 195	1 250
Итого прочие долгосрочные обязательства	**2 755**	**2 736**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	8 602	4 671
Производные финансовые инструменты	1 164	50
Дивиденды к уплате	19	21
Итого финансовые обязательства	**9 785**	**4 742**
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	4 330	6 000
Авансы полученные	1 253	1 432
Задолженность перед персоналом	885	863
Прочая кредиторская задолженность	2 849	3 203
Итого кредиторская задолженность и начисления	**19 102**	**16 240**

По состоянию на 31 декабря 2008 года отражено обязательство Группы в размере 6 000 миллионов рублей перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в отношении дополнительного выпуска акций в количестве 10 000 000 000 акций, одобренном на Внеочередном общем собрании акционеров Общества 18 ноября 2008 года. В течение 2009 года были получены дополнительные денежные средства от Российской Федерации в сумме 4 000 миллионов рублей. В результате дополнительной эмиссии было размещено 9 999 959 476 обыкновенных акций. Отчет о выпуске акций был зарегистрирован ФСФР 19 марта 2009 года (Примечание 14).

На 31 декабря 2009 года Группа имела задолженность перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 4 330 миллионов рублей в отношении дополнительного выпуска 19 000 000 000 обыкновенных акций, который был одобрен на Внеочередном общем собрании акционеров Общества 10 июня 2009 года (Примечание 14). По состоянию на 31 декабря 2009 года размещение не завершено.

По состоянию на 31 декабря 2008 года основная часть прочей кредиторской задолженности относилась к целевому финансированию, полученному от Российской Федерации в лице Федерального агентства по энергетике в размере 2 450 миллионов рублей в обмен на долю в капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». 10 июня 2009 года ФСФР был зарегистрирован выпуск 3 240 737 749 обыкновенных акций в пользу Российской Федерации (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2009 года основная часть прочей кредиторской задолженности относилась к целевому финансированию, полученному ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» от Российской Федерации в лице Федерального агентства по энергетике в размере 1 590 миллионов рублей.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам классифицируется как финансовые обязательства. Общая сумма финансовых обязательств на 31 декабря 2009 года составляет 31 728 миллионов рублей (31 декабря 2008 года: 28 134 миллионов рублей) и включает, кроме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, производные финансовые инструменты, дивиденды к оплате, долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы (Примечание 17).

Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам

Кредиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Налог на добавленную стоимость	1 505	3 169
Налог на имущество	1 305	1 503
Единый социальный налог	331	235
Прочие налоги	214	303
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**3 355**	**5 210**

Примечание 21. Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Продажа электроэнергии	60 616	65 730
Продажа мощности	50 776	36 944
Прочая выручка	4 211	4 996
Итого доходы от текущей деятельности	**115 603**	**107 670**

Прочая выручка включает оказание услуг по строительству, ремонту и других услуг.

Значительная часть операций Группы по покупке-продаже электроэнергии и мощности осуществляется в рамках договоров комиссии и договоров купли-продажи, заключаемых с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ЦФР») на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту – «ОРЭ»).

Группа продает значительные объемы электроэнергии и мощности на ОРЭ в рамках регулируемых договоров, объемы поставок и цены по которым утверждаются ФСТ, либо в рамках двусторонних нерегулируемых договоров (купли-продажи электроэнергии и мощности), цены по которым не устанавливаются регулятором (Примечание 1). Электроэнергия и мощность продается напрямую торговым компаниям и крупным промышленным потребителям.

В то же время некоторые операции на ОРЭ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЦФР («рынок на сутки вперед» и «балансирующий рынок электроэнергии» (Примечание 1)). ЦФР является организацией, отвечающей за обеспечение и своевременность финансовых расчетов по всем договорам, в рамках которых осуществляются операции между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности. Основной задачей ЦФР является предоставление комплексных услуг по расчету дебиторской задолженности и обязательств участников оптового рынка электроэнергии и мощности, а также по осуществлению финансовых расчетов между ними.

Фактическими контрагентами в сделках на ОРЭ, совершаемых через ЦФР, который выступает в качестве комиссионера, могут выступать различные торговые компании, промышленные потребители или генерирующие компании (которые закупают электроэнергию и мощность для обеспечения своих собственных поставок в регулируемом секторе). В качестве контрагентов могут также выступать предприятия, находящиеся под контролем государства. Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях / остатках по расчетам участников ОРЭ. Система финансовых расчетов ЦФР в достаточной степени автоматизирована, и операции по расчетам не требуют участия оператора и не позволяют корректировать потоки исходных данных и результатов их обработки. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по расчетам в разрезе непосредственных потребителей электроэнергии и мощности, поставляемой Группой.

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	Прим.	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	12	1 232	1 181
Кредиторская задолженность	19	950	486

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Продажа электроэнергии и мощности		23 026	20 163
Покупка электроэнергии и мощности	22	13 276	16 172

Примечание 22. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Покупка электроэнергии и мощности	26 725	34 661
Амортизация основных средств	11 811	9 333
Расходы на распределение электроэнергии	10 673	12 415
Услуги сторонних организаций включая:	8 858	9 650
Ремонт и техническое обслуживание	2 108	2 089
Услуги СО ЕЭС, НП «Совет рынка», ЦФР	2 058	2 417
Услуги субподрядчиков	1 041	1 369
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	675	698
Расходы на страхование	586	601
Расходы на аренду	530	526
Расходы на охрану	524	552
Транспортные расходы	266	330
Прочие услуги сторонних организаций	1 070	1 068
Фонд оплаты труда (в том числе налоги с фонда оплаты труда, расходы на опционную программу и пенсии)	8 261	8 132
Убыток от выбытия основных средств, нетто (Примечание 1)	5 856	303
Налоги, кроме налога на прибыль	5 434	5 145
Прочие материалы	1 159	1 367
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	1 008	1 088
Расходы на водопользование	888	855
Расходы на социальную сферу	340	328
Страховое возмещение (Примечание 12)	(6 046)	-
Прочие расходы	1 083	1 382
Итого расходы по текущей деятельности	**76 050**	**84 659**

Убыток от выбытия основных средств главным образом включает величину убытка от списания активов в связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в размере 5 604 миллиона рублей (Примечания 1, 7).

Страховое возмещение от ОАО «СК «РОСНО»

Объекты основных средств, поврежденные в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (Примечание 1), были застрахованы по договору страхования с ОАО «СК «РОСНО» (далее по тексту – «Страховщик») от 25 декабря 2008 года (далее по тексту – «Договор страхования»). Согласно Договору страхования, при наступлении страхового случая Страховщик обязан возместить убытки, понесенные Обществом, в пределах установленного лимита на сумму 200 000 000 долларов США. Согласно Договору страхования, убытки Общества компенсируются в размере расходов, которые должны быть понесены для восстановления застрахованного имущества до состояния, предшествующего страховому случаю, а также дополнительных расходов Общества, возникших в связи со страховым случаем.

Страховое возмещение, вероятность получения которого руководство рассматривает как очень высокую, признано на конец периода в размере 199 950 000 долларов США (6 046 миллионов рублей). Страховое возмещение учтено в составе расходов по текущей деятельности (Примечание 7 и 12).

По состоянию на 9 февраля 2010 года Общество и Страховщик подписали Соглашение о порядке выполнения обязательств согласно договору страхования. В рамках этого Соглашения:

– сумма ущерба в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, произошедшей 17 августа 2009 года, определенная в отчете экспертов, превышает предел страхового возмещения в размере 200 000 000 долларов США;

– максимальная сумма страхового возмещения выплачивается (с учетом безусловной франшизы) согласно договору страхования в размере 199 950 000 долларов США в рублевом эквиваленте.

Страховщик произвел первый платеж страхового возмещения в пользу Общества на сумму 753 миллиона рублей 19 февраля 2010 года, второй платеж на сумму 1 712 миллионов – 12 марта 2010.

Примечание 23. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Процентные доходы	4 934	1 911
Процентные расходы	(2 445)	(1 825)
Процентные расходы (дисконтирование)*	(1 014)	(218)
Убыток по производным финансовым инструментам	(1 266)	(394)
Расходы по финансовой аренде	(300)	(534)
Прочие доходы / (расходы)	77	(435)
Итого финансовые расходы	**(14)**	**(1 495)**

* Процентные расходы (дисконтирование) включают эффект исключения прибыли Группы BoGES в размере 3 277 миллионов рублей, возникшей в результате достигнутой договоренности об изменении сроков погашения векселей (Примечание 8).

Примечание 24. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Средневзвешенное число обыкновенных выпущенных акций (в тысячах штук)	249 523 146	215 648 245
Чистая прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам Общества	30 667	(19 958)
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная* (в рублях)	**0,1229**	**(0,0925)**

* Опционная программа Группы (Примечание 6) не приводит к разводнению базовой средневзвешенной прибыли на акцию в соответствующих отчетных периодах.

Примечание 25. Производные финансовые инструменты

С целью снижения степени подверженности риску изменения валютных курсов и процентных ставок в течение 2008 года Группа заключила ряд стандартных контрактов на производные финансовые инструменты с двумя зарубежными банками, имеющими инвестиционный рейтинг, оцененный агентством Standard & Poor's в диапазоне Aa1-Aa3. Производные инструменты имеют потенциально выгодные (активы) и невыгодные (обязательства) условия в зависимости от изменений рыночных процентных ставок, обменных курсов и прочих переменных данных, относящихся к условиям производных инструментов. Общая сумма справедливой стоимости производных финансовых активов и обязательств может существенно изменяться.

В таблице ниже указана справедливая стоимость валютных форвардных контрактов и процентных свопов, заключенных Группой, на конец отчетного периода:

	31 декабря 2009 года		31 декабря 2008 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Валютные форварды: справедливая стоимость				
- форвардов на доллары США	-	1 150	-	34
- форвардов на евро	-	14	52	7
- форвардов на швейцарские франки	-	-	-	9
Процентные свопы	-	285	55	451
Итого	**-**	**1 449**	**107**	**501**
За минусом долгосрочной части процентных свопов	-	-	-	240
Краткосрочная часть	**-**	**1 449**	**107**	**261**

Вся сумма справедливой стоимости процентных свопов отражена в составе прочих оборотных активов (Примечание 13) и долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечание 17). Вся сумма справедливой стоимости валютных форвардов отражается в составе прочих оборотных активов (Примечание 13) и кредиторской задолженности и начислений (Примечание 19).

В Примечании 30 приводится расшифровка производных финансовых инструментов по иерархии справедливых стоимостей.

Примечание 26. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Компании Группы вносят свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, занятых на производстве. В частности, компании Группы участвуют в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых они осуществляют свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В мае 2006 года Общество и Группа РУСАЛ заключили договор о взаимном финансировании, строительстве и эксплуатации Богучанской ГЭС установленной мощностью 3 000 МВт и Богучанского алюминиевого завода производительностью 597 тысяч тонн алюминия в год. Общество и Группа РУСАЛ обязались финансировать строительство на паритетных условиях.

Предполагается, что ввод мощности Богучанской ГЭС будет осуществляться поэтапно, планируется ввести первые три гидроагрегата суммарной мощностью 1 000 МВт в четвертом квартале 2010 года и по 1 000 МВт в 2011 – 2012 годы. Ожидается, что Богучанская ГЭС будет обеспечивать электроэнергией как Богучанский алюминиевый завод, так и других потребителей Сибири, и предполагается, что она поможет покрыть дефицит электроэнергии Сибири в зимнее время в периоды пиковой нагрузки.

Ввиду резкого падения цен на алюминий вследствие мирового финансового кризиса стороны приостановили строительство алюминиевого завода и сроки ввода в эксплуатацию первой очереди были перенесены на декабрь 2011 года. При этом было принято решение продолжить строительство Богучанской ГЭС и в четвертом квартале 2010 года ввести в эксплуатацию ее первую очередь. Общество полагает, что даже если строительство алюминиевого завода не будет завершено, в регионе будет спрос на электроэнергию, вырабатываемую Богучанской ГЭС.

Общая сумма инвестиций в данный проект со стороны Общества и Группы РУСАЛ в 2010 – 2014 годы в соответствии с инвестиционной программой Общества составит 118 301 миллион рублей. Общество и Группа РУСАЛ обязались финансировать строительство на паритетных условиях. За 2009 год Группа инвестировала 5 269 миллионов рублей.

На 31 декабря 2009 года прочие предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 44 084 миллиона рублей (на 31 декабря 2008 года: 31 598 миллионов рублей). На 31 декабря 2009 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относятся к следующим гидроэлектростанциям: Загорской ГАЭС-2 в сумме 16 446 миллионов рублей, в связи со строительством электростанции, Саяно-Шушенской ГЭС в сумме 13 711 миллионов рублей, в связи с программой восстановления электростанции, и Саратовской ГЭС в сумме 2 418 миллионов рублей, в связи с поставкой оборудования.

Примечание 27. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных

разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений, могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Ввиду того, что налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реорганизации Группы, не исключено возникновение ряда правовых и налоговых рисков.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2009 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. В случаях, когда руководство полагает, что состояние, возможно, не является стабильным, в данной финансовой отчетности начислена соответствующая сумма обязательств.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правового иска. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство Группы полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Гарантии – это безотзывные обязательства Группы осуществить платежи в случае неспособности другой стороны выполнить свои обязательства. Общество предоставило кредиторам гарантии в отношении следующих кредитов, привлеченных связанными сторонами Группы:

Название контрагента	Должник	Характер взаимоотношений	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	7 664	7 639
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	Арендодатель Группы	-	1 423
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ОАО «ХМЛК «Открытие»	Арендодатель Группы	-	491
Areva T&D S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	1 054	1 374
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	712	774
CJSC Commerzbank (Eurasia)	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	185	167
Brochot S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	11	41
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	20	19
Итого			**9 846**	**11 928**

В марте 2007 года Общество предоставило гарантию в отношении займа в сумме 520 миллионов долларов США, полученного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО. Заем выдан на три года, средняя процентная ставка по займу составляет LIBOR + 0,825 процентов. Менеджерами и андеррайтерами по займу являются ABN Amro, Barclays Bank PLC, Calyon и ОАО «Сбербанк России». Привлеченные заемные средства используются для строительства Богучанского алюминиевого завода и завершения строительства Богучанской ГЭС. Гарантия Общества обеспечивает 50 процентов обязательств заемщика по кредитному договору; оставшаяся часть обязательств обеспечена гарантией и поручительством, выданными предприятиями Группы РУСАЛ. По состоянию на 31 декабря 2009 года была определена справедливая стоимость гарантий и обязательства были признаны в сумме 24 миллиона рублей (31 декабря 2008 года: 103 миллиона рублей). Действие гарантии было прекращено в результате погашения ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» займа и начисленных процентов 15 марта 2010 года (Примечание 32).

Группа предоставила гарантии под два займа, привлеченных ОАО «ХМЛК «Открытие» и ООО «ИР Лизинг» с целью финансирования покупки оборудования для филиала Общества – «Бурейская ГЭС». Займы привлечены под 11 процентов годовых. На 31 декабря 2008 года была рассчитана справедливая стоимость предоставленных гарантий, и были признаны обязательства на сумму 58 миллионов рублей. Займы были погашены в 2009 году.

Остальные гарантии были предоставлены поставщикам под поставки оборудования для совместно контролируемых предприятий.

Примечание 28. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок и другие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности. Основными целями управления финансовыми рисками является установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи надлежащим образом исполняемых внутренних регламентов и процедур.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности для минимизации убытков.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и следит за просроченными остатками. Поэтому руководство считает целесообразным раскрывать информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске (Примечание 12).

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются Группой. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах, с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода, приведены в Примечаниях 10,11 и 13.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в отчете о финансовом состоянии (Примечание 31).

Кредитный риск по забалансовым финансовым инструментам определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для финансовых инструментов на балансе, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность забалансовых финансовых инструментов Группы кредитным рискам следующая:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые гарантии – сумма гарантированных займов	9 966	12 737
Общая сумма забалансовых обязательств	**9 966**	**12 737**

Рыночные риски. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Оценка чувствительности группы к колебаниям рынка основывается на изменении фактора при прочих постоянных условиях. На практике подобное случается крайне редко и изменения обычно бывают взаимосвязаны, например, изменение процентной ставки и курсов иностранных валют.

Валютный риск. Электроэнергия, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте. Поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Также Общество выступает поручителем в отношении выполнения валютных обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в размере 50 процентов (оставшаяся часть гарантирована компаниями Группы РУСАЛ) и планирует создать резервы для осуществления необходимых выплат путем финансирования через компанию HydroOGK Aluminium Company Ltd. Так как доходы в иностранной валюте по проекту БЭМО ожидаются не раньше 2010 года, руководство Общества приняло решение снизить валютный риск по проекту БЭМО.

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу на конец отчетного периода:

	31 декабря 2009 года				31 декабря 2008 года			
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Производные финансовые инструменты	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Производные финансовые инструменты	Чистая балансовая позиция
Доллары США	320	(3 097)	(1 150)	(3 927)	1	(2 961)	(34)	(2 994)
евро	1 258	(11)	-	1 247	13	(17)	45	41
Прочие	-	-	(14)	(14)	2	-	(9)	(7)
Итого	**1 578**	**(3 108)**	**(1 164)**	**(2 694)**	**16**	**(2 978)**	**2**	**(2 960)**

Суммы, раскрываемые в отношении производных финансовых инструментов, отражают справедливую стоимость соответствующей валюты на конец отчетного периода, которую Группа согласилась купить (положительная сумма) или продать (отрицательная сумма) до взаимозачета

остатков и платежей с контрагентами. Суммы в различных валютах представлены развернуто, как указано в Примечании 25. Чистая балансовая позиция отражает справедливую стоимость валютных производных финансовых инструментов.

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Полученные Группой краткосрочные и долгосрочные кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 17) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Общество получает кредиты в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MOSPRIME, LIBOR.

Если бы процентная ставка на 31 декабря 2009 года была на 0,5 процента выше (31 декабря 2008 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за 2009 год была бы на 56 миллионов рублей (за 2008 год: 56 миллионов рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего отчетного периода отражены в Примечании 17.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предприняла следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у компании возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте на 31 декабря 2009 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие общую сумму лизинговых обязательств (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в отчете о финансовом состоянии, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения на 31 декабря 2009 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы (Примечание 17)	2 621	7 340	13 167	6 933
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 19)	8 602	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 27)	7 984	31	1 951	-
Дивиденды к уплате	19	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 17)	1 160	914	1 295	43
Поставочные свопы и форварды (Примечание 25)				
- входящие	7 929	-	-	-
- исходящие	(9 080)	-	-	-
Беспоставочные свопы и форварды (Примечание 25)	(291)	-	-	-
Итого нетто будущих платежей, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**18 944**	**8 285**	**16 413**	**6 976**

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения на 31 декабря 2008 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы (Примечание 17)	1 813	2 854	17 419	9 875
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 19)	4 671	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 27)	1 578	8 784	2 375	-
Дивиденды к уплате	21	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде(Примечание 17)	2 257	1 165	-	78
Поставочные свопы и форварды (Примечание 25)				
- входящие	2 027	-	-	-
- исходящие	(2 022)	-	-	-
Беспоставочные свопы и форварды (Примечание 25)	(424)	-	-	-
Итого нетто будущих платежей, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**9 921**	**12 803**	**19 794**	**9 953**

Примечание 29. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- Величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- Если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- Если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых

активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2009 года Общество выполняло все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение. По состоянию на 31 декабря 2009 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 403 283 миллиона рублей (31 декабря 2008 года: 343 613 миллионов рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и гарантирует, что коэффициент не превысит 1,0. Коэффициент рассчитывается как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в консолидированном отчете о финансовом состоянии. Общая сумма капитала рассчитывается как сумма акционерного капитала, как она показана в консолидированном отчете о финансовом состоянии. Коэффициент доли заемных средств составляет 0,05 по состоянию на 31 декабря 2009 года и 0,07 по состоянию на 31 декабря 2008 года соответственно.

Политика Группы в области управления капиталом основана на следующих финансовых коэффициентах: показателе отношения заемных средств к EBITDA, коэффициенте покрытия процентных выплат показателем EBITDA (Примечание 17) и коэффициенте покрытия заемных средств выручкой.

Коэффициент покрытия заемных средств выручкой составил 0,19 на 31 декабря 2009 года и 0,22 на 31 декабря 2008 года.

Примечание 30. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменен в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов, определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости. Имеющиеся для продажи финансовые активы и производные финансовые инструменты оцениваются в отчете о финансовом состоянии по их справедливой стоимости.

Для финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости, предусмотрены следующие уровни иерархии справедливых стоимостей:

	31 декабря 2009 года			31 декабря 2008 года		
	Котируемые на активном рынке (Уровень 1)	Оценка по рыночным данным (Уровень 2)	Оценка по расчетным данным (Уровень 3)	Котируемые на активном рынке (Уровень 1)	Оценка по рыночным данным (Уровень 2)	Оценка по расчетным данным (Уровень 3)
Финансовые активы						
Инвестиционные ценные бумаги, имеющиеся для продажи						
Акции	6 746	-	99	1 537	375	99
Прочие финансовые активы						
Валютные форвардные контракты	-	-	-	-		-
Прочие производные финансовые инструменты	-	-	-			-
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**6 746**	**-**	**99**	**1 537**	**482**	**99**
Финансовые обязательства						
Прочие финансовые обязательства						
Валютные форвардные контракты	-	(1 164)	-			-
Прочие производные финансовые инструменты	-	(285)	-		(451)	-
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**(1 449)**	**-**		**(501)**	**-**

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности поставщикам и подрядчикам и прочих финансовых активов соответствует рыночной стоимости (Примечание 12).

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Ставки дисконтирования варьируются от 8,57 процентов до 13,90 процентов годовых в зависимости от срока и валюты обязательства.

Оценочная справедливая стоимость займов раскрыта в Примечании 17. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности примерно равна их справедливой стоимости.

Примечание 31. Приведение классов финансовых инструментов в соответствие с категориями оценки

Для целей оценки используется МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», в соответствии с которым финансовые активы делятся на следующие виды: (а) займы выданные и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (г) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков.

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов на 31 декабря 2009 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**16 741**	**-**	**-**	**16 741**
Векселя и депозиты	16 522	-	-	16 522
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	219	-	-	219
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**6 845**	**-**	**6 845**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**7 478**	**-**	**-**	**7 478**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 095	-	-	7 095
Дебиторская задолженность по векселям	383	-	-	383
Прочие оборотные активы (Примечание 13)	**10 460**	**-**	**-**	**10 460**
Векселя и депозиты	10 460	-	-	10 460
Производные финансовые инструменты	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**48 152**	**-**	**-**	**48 152**
Итого финансовые активы	**82 831**	**6 845**	**-**	**89 676**
Итого нефинансовые активы	**-**	**-**	**-**	**393 579**
Итого активы	**82 831**	**6 845**	**-**	**483 255**

Все финансовые обязательства Группы, за исключением производных финансовых инструментов, оцениваются по амортизированной стоимости. Производные финансовые инструменты относятся к категории оцениваемых по справедливой стоимости, с отнесением ее изменения на счет прибылей и убытков, так как предназначены для торговли.

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными

категориями и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов на 31 декабря 2008 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**12 156**	-	-	**12 156**
Векселя и депозиты	11 943	-	-	11 943
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	213	-	-	213
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	**2 011**	-	**2 011**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**15 011**	-	-	**15 011**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 363	-	-	6 363
Дебиторская задолженность по векселям	8 648	-	-	8 648
Прочие оборотные активы (Примечание 13)	**4 727**	-	**107**	**4 834**
Векселя и депозиты	4 727	-	-	4 727
Производные финансовые инструменты	-	-	107	107
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**24 838**	-	-	**24 838**
Итого финансовые активы	**56 732**	**2 011**	**107**	**58 850**
Итого нефинансовые активы	-	-	-	**367 521**
Итого активы	**56 732**	**2 011**	**107**	**426 371**

Примечание 32. События после отчетной даты

Пуск гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС. 24 февраля 2010 года в сеть под нагрузку был включен гидроагрегат № 6 (ГА-6) Саяно-Шушенской ГЭС, 22 марта 2010 года – гидроагрегат № 5 (ГА-5). Промышленная эксплуатация ГА-6 и ГА-5 обеспечила ввод базовой мощности 1 280 МВт, минимизировала риски пропуска половодья, гарантировала водоснабжение населения, промышленных и социальных объектов, расположенных в нижнем бьефе Саяно-Шушенской ГЭС.

Обеспечения обязательств и платежей выданные. 15 марта 2010 года было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному в пользу синдиката банков за 50 процентов обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению от 15 марта 2007 года (Примечание 27) в связи с погашением ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» кредита и начисленных процентов.

Утверждение инвестиционной программы Общества на 2010 года. 9 марта 2010 года Совет директоров Общества утвердил инвестиционную программу на 2010 год Общий объем инвестиций запланирован на уровне 97,1 миллиардов рублей.

Плановый объем инвестиций по программе технического перевооружения и ремонтов в 2010 году составит 12,2 миллиардов рублей. Реализация этой программы позволит существенно повысить уровень технологической безопасности, надежности и эффективности эксплуатации объектов, благодаря обновлению основного и вспомогательного оборудования, а также за счет внедрения передовых систем мониторинга и контроля на гидроэлектростанциях Общества.

Финансирование строящихся объектов Общества запланировано в размере 64,6 миллиардов рублей, из них 37,4 миллиардов рублей будет направлено на финансирование проекта БЭМО и

15,4 миллиардов рублей на строительство Загорской ГАЭС-2.

Объем средств, запланированный по программе восстановления Саяно-Шушенской ГЭС, составит 16,1 миллиардов рублей. Кроме того, инвестиционная программа Общества предполагает финансирование строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС в размере 3,5 миллиардов рублей, готовность первой очереди которого планируется обеспечить к июню 2010 года.

Поправки к Опционной программе Общества. 11 февраля 2010 года Совет директоров Общества утвердил поправки к опционной Программе Общества, позволяющие участникам принять решение о приобретении акций или отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания опционной Программы – 2 сентября 2010 года (Примечание 6).

Одобрение намерений по приобретению энергосбытовых компаний. 2 апреля 2010 года Совет директоров Общества одобрил намерение по приобретению Группой 50,90 процентов акций ОАО «Мосэнергосбыт», 49,00 процентов акций ОАО «Петербургская сбытовая компания», 49,01 процентов акций ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», 48,36 процентов акций ОАО «Саратовэнерго», 100 процентов акций ОАО «Алтайэнергосбыт», 100 процентов акций ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», принадлежащих в настоящее время ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Цена приобретения пакетов акций будет определена по результатам независимой оценки.

Приложение VI. Бухгалтерская отчетность Эмитента за I полугодие 2010 года.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 Июня 2010 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2010/06/30
Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")**	ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	28 316	15 864
Основные средства	120	240 636 318	242 520 656
Незавершенное строительство	130	41 449 564	42 892 848
Долгосрочные финансовые вложения	140	47 662 584	51 656 084
Прочие внеоборотные активы	150	1 000 350	915 852
Итого по разделу I	**190**	**330 777 132**	**338 001 304**
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе:	210	933 865	1 323 502
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	752 863	768 512
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 122	7 085
расходы будущих периодов	216	173 880	547 905
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	800 934	1 022 464
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	230	21 512 833	51 149 874
покупатели и заказчики	231	48 507	45 592
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	70 269 272	74 092 409
покупатели и заказчики	241	3 541 818	5 331 336
Краткосрочные финансовые вложения	250	49 209 152	29 461 905
Денежные средства	260	2 005 535	4 978 307
Прочие оборотные активы	270	372	9 724
Итого по разделу II	**290**	**144 731 963**	**162 038 185**
БАЛАНС	**300**	**475 509 095**	**500 039 489**

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	269 695 431	269 695 431
Добавочный капитал	420	91 178 074	91 162 059
Резервный капитал в том числе:	430	1 793 122	2 309 572
резервы, образованные в соответствии с с законодательством	431	1 793 122	2 309 572
Нераспределенная прибыль	470	82 495 878	102 675 635
Итого по разделу III	**490**	**445 162 505**	**465 842 697**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	16 785 561	16 428 088
Отложенные налоговые обязательства	515	979 082	173 965
Прочие долгосрочные обязательства	520	122 281	129 862
Итого по разделу IV	**590**	**17 886 924**	**16 731 915**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	1 262 869	1 200 255
Кредиторская задолженность в том числе:	620	11 108 549	16 175 482
поставщики и подрядчики	621	3 634 583	2 630 754
задолженность перед персоналом организации	622	7 513	293 171
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9 071	50 827
задолженность по налогам и сборам	624	2 329 775	3 829 052
прочие кредиторы	625	5 127 607	9 371 678
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	9 619	9 619
Доходы будущих периодов	640	78 629	79 521
Итого по разделу V	**690**	**12 459 666**	**17 464 877**
БАЛАНС	**700**	**475 509 095**	**500 039 489**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	10 854 985	15 044 032
в том числе: по лизингу	911	8 502 613	8 431 539
аренда	912	2 352 372	6 612 493
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 915	4 071
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	336 570	336 305
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	14 390 980	15 510 954
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	23 927 220	14 555 581
Износ жилищного фонда	970	-	-
Бланки строгой отчетности	991	50	58

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д.В. Финкель**
(расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" • Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51 • ОГРН 1042401810494 • 660099 • ОАО "РусГидро"

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 Января по 30 Июня 2010 г.

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2010/06/30
Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	42 003 286	39 150 406
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(19 046 728)	(17 227 908)
Валовая прибыль	029	22 956 558	21 922 498
Прибыль от продаж	050	22 956 558	21 922 498
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 583 648	2 332 862
Проценты к уплате	070	(571 138)	(1 194 484)
Доходы от участия в других организациях	080	60	273 165
Прочие доходы	090	47 565 080	15 185 870
Прочие расходы	100	(45 139 912)	(14 943 752)
Прибыль до налогообложения	**140**	**26 394 296**	**23 576 159**
Отложенные налоговые активы	141	66 238	25 732
Отложенные налоговые обязательства	142	728 945	(110 873)
Текущий налог на прибыль	150	(6 448 963)	(5 142 766)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(11 611)	(752)
Чистая прибыль отчетного периода	**190**	**20 728 905**	**18 347 500**
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	430 763	561 792
Базовая прибыль на акцию, руб.	201		

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	81 955	665	51 426	228
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	18 070	22 115	8 822	47 296
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	136 169	-	254 970	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	74 631	133 486	323 379	434 003
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-

Председатель Правления (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" ОАО "РусГидро" ОГРН 1042401810494