Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

Код эмитента: 55038-Е

за 2 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Председатель Правления Дата:	_____ Е.В. Дод подпись
Главный бухгалтер Дата:	_____ Д.В. Финкель подпись

Контактное лицо: **Носкова Елена Юрьевна, главный эксперт Департамента корпоративного управления**
Телефон: **(495) 225-3232**
Факс: **(495) 225-3737**
Адрес электронной почты: **NoskovaEYu@gidroogk.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.rushydro.ru**

Оглавление

Оглавление…….....…...2
Введение…….……..6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет…….....6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента……..…….6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента……7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента……..….. 7
1.4. Сведения об оценщике эмитента…….....10
1.5. Сведения о консультантах эмитента…….....10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет…….10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента…….….10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента…….10
2.2. Рыночная капитализация эмитента…….....11
2.3. Обязательства эмитента……...11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность……11
2.3.2. Кредитная история эмитента……..……..13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам……..18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента……...18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг…....18
III. Подробная информация об эмитенте……...33
3.1. История создания и развитие эмитента……...33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента……...33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента……....34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента……....34
3.1.4. Контактная информация……..…34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика……35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента……...35
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента……35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента……....35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента……..…37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента……37
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ...39
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг……...42
3.3. Планы будущей деятельности эмитента……..43
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях……...43
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение…….....43
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента……50
3.6.1. Основные средства……..50
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента…….50
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента……50
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств……...51
4.3. Финансовые вложения эмитента……..52
4.4. Нематериальные активы эмитента……...55
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований……..…56
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента……...57
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по

контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента……..…..57
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента……..…57
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента……..…..61
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента……...61
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента……...75
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента……...76
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента……..…..87
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента…….88
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента……..……90
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента……94
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента……..…….94
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента……..96
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность…….……..96
6.1-6.2. Акционеры……..96
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента……..….96
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций…….…….96
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')……98
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента……..100
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций……...100
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность……...……..101
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности…….102
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация……....103
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента……..103
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента……...……...103
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента…….107
7.4. Сведения об учетной политике эмитента……...107
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж……..…….107
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года……107
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента……..107
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах…....107
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте……107
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента……107
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента….108
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента……..110

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций……110
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом……..122
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента……...…122
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента……...123
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента……...123
8.3.1.Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены……123
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными……..124
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением……...124
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием……..125
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента……..……125
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам……125
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента……125
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента……..132
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента……....132
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента……134
8.9. Иные сведения……..136
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками……..…136
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

16 августа 2011 года ФСФР России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «РусГидро» (регистрационный номер 1-01-55038-E-040D). Вид ценных бумаг – акции обыкновенные бездокументарные. Количество – 89 000 000 000 штуки.

На дату окончания отчетного квартала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг не зарегистрирован, в связи с чем в настоящем Ежеквартальном отчете указаны доли участия как без учета размещенных акций дополнительного выпуска, так и с учетом размещенных акций дополнительного выпуска (указаны через слэш) (в п. 3.5., п. 5.2., п. 6.2., п. 6.3., п. 8.1.4.).

Информация в пункте 5.1. приведена согласно ред. 8 Устава, утвержденного ГОСА ОАО «РусГидро» 29.06.2012 (зарегистрирован 17.07.2012).

В связи с тем, что на отчетную дату 30.06.2012 истек срок размещения акций ОАО «РусГидро» по дополнительной эмиссии (регистрационный номер 1-01-55038-E-040D, дата государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг : 16.08.2011), а отчет об итогах выпуска не зарегистрирован, в пункте 8.1.2 приведена дата фактического окончания размещения (дата внесения последней записи по лицевому счету (счету депо) приобретателя ценных бумаг).

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Таций Владимир Витальевич (председатель)	1960
Дод Евгений Вячеславович	1973
Данилов-Данильян Виктор Иванович	1938
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Аюев Борис Ильич	1957
Зимин Виктор Михайлович	1962
Шишин Сергей Владимирович	1963
Туголуков Евгений Александрович	1970
Курцер Григорий Маркович	1980
Шелков Михаил Евгеньевич	1968
Малышев Андрей Борисович	1959
Полубояринов Михаил Игоревич	1966
Шарипов Рашид Равелевич	1968

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973
Мантров Михаил Алексеевич	1965
Рижинашвили Джордж Ильич	1981
Горев Евгений Евгеньевич	1975
Альжанов Рахметула Шамшиевич	1950
Горбенко Юрий Васильевич	1958
Абрашин Сергей Николаевич	1959
Бессмертный Константин Валерьевич	1973
Маслов Алексей Викторович	1975
Савин Станислав Валерьевич	1972
Цой Сергей Петрович	1957
Богуш Борис Борисович	1952
Воскресенский Сергей Модестович	1956

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ПвК Аудит"***

Место нахождения: ***125047, Российская Федерация, г.Москва, ул. Бутырский Вал, д.10***

ИНН: ***7705051102***

Телефон: ***(495) 967-6000***

Факс: ***(495) 967-6001***

Адрес электронной почты: ***pwc.russia@ru.pwc.com***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"***

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР; основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторских организаций 1020100036 83

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007		2007
2008		2008
2009		2009
2010		2010
		2011
2012		2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии со ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" договор на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, в уставном (складочном) капитале которой доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, заключается по итогам размещения заказа путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд". Во исполнение вышеуказанного требования в ОАО "РусГидро" был утвержден состав конкурсной комиссии по отбору аудитора Общества (Протокол Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" от 05.02.2010 №17/1). В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "РусГидро" по российским стандартам бухгалтерской отчетности за 2010 год (протокол от 09.04.2010 № 13-рг (100305/901806/1/3)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: ***Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.***

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2012 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 29.06.2012 № 8). Аудитор эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита. Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного годовым Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента. Размер вознаграждения Аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору Аудитора Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2010 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 60 180 000 рублей (в том числе НДС).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 35 400 000 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Эйч Эл Би Внешаудит"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»***
Место нахождения: ***109180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д.25-27/2***
ИНН: ***7706118254***
ОГРН: ***1027739314448***
Телефон: ***(495) 967-0495***
Факс: ***(495) 967-0497***
Адрес электронной почты: ***info@vneshaudit.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»***

Место нахождения

109180 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1

Дополнительная информация:
основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10202000095

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: ***В соответствии со ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" договор на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, в уставном (складочном) капитале которой доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, заключается по итогам размещения заказа путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд". Во исполнение вышеуказанного требования в ОАО "РусГидро" был утвержден состав конкурсной комиссии по отбору аудитора Общества (Протокол Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" от 05.02.2010 №17/1).***

В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО "РусГидро", подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2011 год (протокол от 08.04.2011 № 628/4 (0419000000111000001)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество " Эйч Эл Би Внешаудит".

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: ***Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим***

собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. Утверждение ЗАО " Эйч Эл Би Внешаудит " Аудитором Эмитента на 2011 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.07.2011 № 7).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

В рамках специальных аудиторских заданий аудитором работы не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита. Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного годовым Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента.

Размер вознаграждения Аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору Аудитора Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ составляет 14 950 000 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Финкель Дмитрий Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ОАО "РусГидро"***

Должность: ***Главный бухгалтер - Начальник Департамента корпоративного учета и отчетности***

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента,

рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: ***тыс. руб./чел.***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Производительность труда	8 482	7 498
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.11	0.27
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.31	0.98
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Увеличение показателя с 0,11 по итогам 2011 г. (6мес.) до 0,27 за 2012 г. (6мес.) обусловлено привлечением кредитных ресурсов для финансирования инвестиционной программы Общества и наличием задолженности по дополнительной эмиссии Общества, проводимой в 2011-2012 гг.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Данный показатель в 2011 г. (6мес.) составил 0,31, за 2012 г. (6мес.) – 0,98. Увеличение показателя в 2012 г. (6мес.) обусловлено снижением выручки от реализации (и как следствие уменьшение прибыли от продаж) по причине отсутствия инвестиционной составляющей в цене на мощность в 2012 г.

В целом, проведенный анализ показателей платежеспособности позволяет констатировать, что финансовое положение Эмитента в рассматриваемом периоде являлось устойчивым.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2011	2 кв. 2012
Рыночная капитализация	314 368 796 406.21997	232 271 192 173.44

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:
Рыночная капитализация акций ОАО «РусГидро» представлена в соответствии с данными ОАО ММВБ-РТС.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	82 118 706 876.53
в том числе:	
кредиты	47 118 706 876.53
займы, за исключением облигационных	20 000 000 000
облигационные займы	15 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	4 979 938 615.97
в том числе:	
кредиты	4 480 788 779.9
займы, за исключением облигационных	275 649 836.07
облигационные займы	223 500 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	57 092 194 619.79
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 450 019 344.86
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 024 653 705.79
из нее просроченная	
перед персоналом организации	202 286 331.82
из нее просроченная	0
прочая	8 415 235 237.32
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сбербанк России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Сберегательный банк РФ (ОАО)***

Место нахождения: ***117997, г.Москва, ул. Вавилова, 19***

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Сумма задолженности: ***40 577 049 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Отсутствует***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромбанк"***
Сокращенное фирменное наименование: ***Газпромбанк (ОАО) Москва***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1***
ОГРН: ***1027700167110***

Сумма задолженности: ***15 223 500 тыс. руб.***
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Отсутствует***
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***RusHydro Finance Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***RusHydro Finance Limited***
Место нахождения: ***53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland***
Не является резидентом РФ
Сумма задолженности: ***20 275 410 тыс. руб.***
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Отсутствует***
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***
Сокращенное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***
Место нахождения: ***103685, г. Москва, Никольский переулок, дом № 9***
ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***

Сумма задолженности: ***39 397 711 тыс. руб.***
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***отсутствует***
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 6 300 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 300 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4 227 272 RUR X 1000

Срок кредита (займа), (лет)	14
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,02
Количество процентных (купонных) периодов	56
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 3 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley), 11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	3 000 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 384 615 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,65
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит, 60 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	CF Structured Products B.V., Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam, The Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	60 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	60 000 000 USD X 1

Срок кредита (займа), (лет)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,5
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Каскад НЧ ГЭС"

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. кредит, 1 500 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley), 11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	1 500 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 500 000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,435 (с учетом заключенных сделок процентный своп)
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредит, 20 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Rushydro Finance Limited, 53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20 000 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20 000 000 RUR X 1000

Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,875
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Облигационный займ, 15 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15 000 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15 000 000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10*
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	18.04.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	* Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серий 01 и 02 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет. Подробные параметры облигаций серий 01 и 02 раскрыты в п. 8.3.2. настоящего отчета.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредит, 40 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г.Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	40 000 000 RUR X 1000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	40 000 000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,25
Количество процентных (купонных) периодов	8
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.10.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. кредит, 127 796 550	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, евро	127 796 550 евро X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	42 566 76937 евро X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,18
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется в период с 2012 по 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредит, 8 000 000 000	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8 000 000 RUR X 1000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	40
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: Выборка кредита не осуществлялась. Фактическое значение процентной ставки не зафиксировано Банком-кредитором. Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): 2021 год (точная дата погашения кредита будет определена по факту осуществления первой выборки кредита) Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): 2021 год (точная дата погашения кредита будет определена по факту осуществления первой выборки кредита).

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	42 929 165 590.93
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	42 929 165 590.93
В том числе в форме залога или поручительства	42 929 165 590.93

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

отраслевые риски;

страновые и региональные риски;

финансовые риски;

правовые риски;

риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Развивающиеся оптовый и розничный рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и, из-за высокой социальной значимости для страны, - политические риски. Динамичное развитие этих рынков позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности изменения факторов может повлиять на будущую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств. Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

В целях оптимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другими).

В мае 2012 года блок по управлению рисками Компании был финалистом Европейского конкурса риск-менеджмента в трёх номинациях, а его представитель Рогов М.А. – победитель международного конкурса в номинации “Лучший риск-менеджер года в России и СНГ”.

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов, в т.ч.:

- повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс,

- повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат;

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

- проведение взвешенной финансовой политики;

- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;

- создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.

Политика Эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь.

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах ***2.4.1.-2.4.5.***

2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Внешний рынок:

Эмитент подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. Например, в период резкого скачка корпоративных дефолтов в 2009 г., связанного с мировым финансово-экономическим кризисом, годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила 2,7%, однако, в связи с постепенной стабилизацией мировой экономики годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила уже 14% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 57 в 2010г. и до 37дефолтов в 2011г. (см. Moody’s Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2011). Годовая частота дефолтов эмитентов электроэнергетики в Европе на 2011г. прогнозируется этим рейтинговым агентством на уровне 0,1% (см. Moody’s Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2010).

Внутренний рынок:

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие возможных изменений в электроэнергетической отрасли. При этом следует отметить, что в настоящий момент в достаточно сильной степени данный риск нивелирован принятием «целевых» Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172).

Вместе с тем с целью управления данным риском Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка" и Федеральной службой по тарифам РФ. Наиболее значимым событием в отрасли электроэнергетики для Эмитента является создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.
В российской электроэнергетической отрасли с 2001г. проводится существенное реформирование и реструктуризация. Целью реформ и реструктуризации является, помимо прочего, изменение нормативно-правовой основы регулирования электроэнергетической отрасли, формирование конкурентного рынка электроэнергии и электрической мощности и постепенное расширение указанных конкурентных рынков с целью сокращения доли электроэнергии, реализуемой по регулируемым ценам (тарифам).

В результате реформирования электроэнергетической отрасли с 2011г. сформирован свободный рынок выработки и поставки электроэнергии, электрической мощности и связанных с ними услуг (за исключением Дальнего Востока, Республик Северного Кавказа, территорий Тывы, Коми, Калининградской, Архангельской областей, изолированных от ЕЭС России энергосистем, а также поставок электроэнергии населению). С этого времени оптовые цены на электроэнергию и мощность устанавливаются на основе спроса и предложения. Данный процесс реструктуризации и либерализации, не распространяется на поставку электроэнергии для населения и приравненных к нему категорий, где по-прежнему применяется тарифное регулирование. Проведение реформы также привело к разделению Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации ОАО РАО "ЕЭС России", ранее являвшегося крупнейшим государственным электроэнергетическим холдингом, а также некоторых других энергетических компаний по следующим отдельным видам деятельности: выработка электрической энергии, ее передача, распределение и сбыт конечным потребителям, ремонт и техническое обслуживание. Генерирующие, сбытовые, ремонтные и сервисные компании теперь в своей деятельности конкурируют друг с другом.
В рамках продолжающегося реформирования нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются текущим существенным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз, однако, в настоящий момент можно утверждать, что действующий план Правительства РФ по либерализации к 2011г. рынка электроэнергии и электрической мощности для не бытовых нужд реализован.

Как следствие процесса реформ и неопределенности в связи с их завершением и конечными масштабами российский рынок электроэнергии претерпел кардинальные изменения и продолжает работать в условиях относительной неопределенности. Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку электроснабжения, может возникнуть большое число операционных, коммерческих, технических, управленческих, нормативных и иных рисков, которые в настоящее время трудно или невозможно предвидеть и которые находятся вне сферы контроля Эмитента. Данные изменения и связанная с ними неопределенность могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

В рамках действующей модели рынка остается актуальным риск того, что цены, достигнутые на долгосрочном рынке мощности, могут быть недостаточны для покрытия постоянных издержек. Эмитент подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компании, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано со следующими группами рисков:
1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования. Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

Гидроэлектростанции играют значительную роль в обеспечении необходимого качества электроснабжения, участвуя в покрытии неравномерной части суточных графиков нагрузки, осуществляя роль кратковременного оперативного и аварийного резерва мощности.

Из-за достаточно жесткого режима эксплуатации основного оборудования станций провоцируется прогрессирующий процесс его старения.

Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического и морального износа является основной причиной возникновения производственных рисков, основными из которых являются:

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанциями общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями;
- эксплуатация технических устройств на опасных производственных объектах (хранение и использование горючих веществ, эксплуатация подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением) филиалов и ОАО "РусГидро" за рамками нормативного срока, что значительно повышает риск возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектов;
- риск травмирования персонала.

Большой частью оборудование Эмитента находится не в идеальном состоянии и в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям и т.д. Эти факторы снижают надежность оборудование, увеличивают вероятность отказов и стоимость обслуживания.
Действия по управлению данными рисками:

Управление производственными операционными рисками филиалов ОАО "РусГидро" лежит в основе системы принятия Эмитентом технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции, ремонтов и технического обслуживания).
Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ОАО "РусГидро", активно внедряются различные методы управления рисками, в том числе автоматизированная система управления рисками, связанными с ведением производственной деятельности.
Вероятность выхода оборудования из строя оценивается на среднестатистическом уровне. Все основные производственные объекты Эмитента застрахованы. Кроме того, осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- осуществляются в полном объеме ремонтные работы;
- Обществом актуализирована и утверждена Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах соответствия стратегическим целям Компании, комплексного управления состоянием Технической системы Общества, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. На принципах технической политики построена реализуемая программа технического перевооружения и реконструкции, утвержденная Советом Директоров в составе инвестиционной программы Общества на 2011 -2013 гг. (протокол от 15.10.2010);
- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

Вероятность возникновения аварий системного характера существует. Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий.
Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками филиалов ОАО "РусГидро" обеспечивается

соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности в филиалах ОАО "РусГидро".

2. Экологические риски, которые выражаются в возможности протечек масла в реки из гидроагрегатов ГЭС, а также в возможности превышения отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Эмитента, поэтому этот риск может рассматриваться как незначительный. Кроме того, в ходе реализации мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Эмитентом осуществляется замена элементов и узлов гидротурбин на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологичность производства.

Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы.

Действия по управлению данными рисками:

Регулирование уровня водохранилища проводится в строгом соответствии с графиком, выданным Межведомственной оперативной группой. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. Эмитент, со своей стороны, своевременно на основании метеопрогнозов на период паводков извещает водопользователей о возможных уровнях реки для принятия ими необходимых защитных мер.

В целях дальнейшего совершенствования организации природоохранной деятельности в ОАО "РусГидро" внедряется система экологического менеджмента, направленная на соответствие международному стандарту ISO-14001:2004.

3. Риски, связанные со строительством крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией.

Одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в сфере выработки электроэнергии и энергоснабжения в России. Строительство крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией может привести к росту конкуренции и сокращению объема производства и реализации Эмитентом электрической энергии в будущем.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

Для нивелирования данного риска Эмитент проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных и долгосрочных отношений.

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

• повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

• проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на энергоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;

• проведение Эмитентом взвешенной финансовой политики.

4. Риски, связанные с неопределенностью выработки энергии (риск "водности") и прогноза спроса.

Риск неопределенности выработки энергии для Эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение Эмитентом своих обязательств по поставке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Эмитент может столкнуться с неспособностью произвести требуемый контрактами на генерацию объем электроэнергии и, как следствие, будет вынужден покупать дополнительные объёмы по более высоким ценам на оптовом рынке.

Эмитент также может столкнуться с рисками годовых, сезонных и суточных колебаний спроса на энергию за счет погодных условий и прочих факторов. Спрос на электроэнергию обычно выше в период с октября по март из-за более продолжительных ночей и более холодной погоды, а также в течение рабочего времени дня, что приводит к полной загруженности мощностей Эмитента в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском невозможности заработать ожидаемый объем выручки в период наибольшей загруженности производственных мощностей, и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение период сокращения спроса на электроэнергию.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения производственной и сбытовой деятельности ОАО "РусГидро" посредством следующих мероприятий:

• подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в части свободы внутри суточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи ценовых заявок;

• защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при ФАВР России;

• заключение хеджирующих двусторонних договоров на РСВ (в том числе на покупку электроэнергии в обеспечение обязательств).

С учетом вышеизложенного, Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как их доля в себестоимости составляет около 1%, а доля импортных поставок для Эмитента несущественна.

Внутренний рынок:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а превышения уровня ставки водного налога над ценой на электроэнергию не прогнозируется, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются несущественными, тем не менее, Эмитент признает риск возможного повышения цены на сырье в случае необходимости закупать недостающий объем электроэнергии для выполнения своих обязательств по контрактам на генерацию.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности:

Внешний рынок:

Риски, связанные с волатильностью мировых цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, так как доля импорта в составе себестоимости несущественна.
Внутренний рынок:

Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями:

• повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);

• проведением взвешенной финансовой политики в части соблюдения платежной дисциплины в целях минимизации рисков неплатежеспособности и обеспечения финансовой устойчивости Эмитента и соблюдения стандартов бизнес-планирования.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Внешний рынок

Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт электроэнергии (мощности) на внешний рынок в связи с чем, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке следует считать незначительными.

Внутренний рынок:

Для Эмитента одними из основных являются риски, связанные с возможным изменением (снижением) цены продажи электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед, балансирующий рынок). В связи с тем, что весь "либерализованный" объем электроэнергии Эмитент продает на оптовом рынке по свободным, нерегулируемым ценам, существует риск снижения выручки относительно плановых показателей по причине снижения средневзвешенной цены продажи электроэнергии на ОРЭ.

С 01 января 2011г. вступил в действие долгосрочный рынок мощности, в котором предусмотрено маржинальное ценообразование по зонам свободного перетока за некоторыми исключениями. Так, в отношении гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, в 2011 году предусмотрено полное регулируемое ценообразование на поставляемую мощность. По большинству зон свободного перетока, расположенных в первой ценовой зоне, равновесные цены по результатам конкурентного отбора мощности превышают условно-постоянные затраты ГЭС Эмитента в отношении ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне, утвержденные тарифы достаточны для покрытия условно-постоянных затрат станции.

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам

Внешний рынок:

Возможное ухудшение ситуации в мировой гидроэлектроэнергетике, способное существенно повлиять на деятельность Эмитента, может быть связано с какими-либо глобальными изменениями, и за период, на который выпускаются ценные бумаги, существенного влияния на его исполнение обязательств по ценным бумагам не окажут. Данный риск оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Внутренний рынок:

Эмитент является крупнейшей гидроэнергетической компанией в России, занимая ключевое положение в экономике страны. Эмитент полагает, что возможное ухудшение ситуации в отрасли Эмитента, негативные изменения в процессе эксплуатации и производства, строительство крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски:

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. В результате влияния мирового финансового кризиса, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают объем иностранных инвестиций в Россию и оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Эмитента. Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

Также в условиях кризиса на финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Эмитента, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

16.01.2012г. было озвучено решение агентства Fitch о понижении рейтинга России с BBB «позитивного» на «стабильный». Понижение кредитного рейтинга России в сравнении с серьезным снижением рейтингов стран еврозоны международным агентством Standard & Poor’s не является существенным.

Политические риски:

Несмотря на ужесточение контроля властями энергетической отрасли, Общество предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Региональные риски:

1. Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Красноярский край образован 7 декабря 1934 года. Территория края составляет 2339,7 тыс. кв. километров, что составляет 13,8% территории Российской Федерации.

Красноярский край занимает 2 место в Российской Федерации по территории после Республики Саха (Якутия) и 13 место - по численности населения.

В крае проживает 2829,1 тыс. человек в т.ч. городского населения – 2161,5 тыс. чел., сельского – 667 тыс. чел. Средняя плотность населения края в 4 раза ниже, чем в РФ и составляет 1,3 чел. на 1 кв. километр.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей Красноярского края. По установленным мощностям и объемам производства электроэнергетика занимает около 10% в структуре производства продукции (работ, услуг) по основным отраслям промышленности в крае.

2. Субъекты Российской Федерации, в которых сформировано более чем 10% выручки Эмитента за последний завершенный отчетный период: Самарская область, Волгоградская область, Республика Хакасия.

Самарская область – пятый по площади регион Поволжья – занимает территорию площадью 53,6 тыс. кв. километров, что составляет 0,31 % территории России.

Область с населением 3171,5 тыс. человек занимает по этому показателю 4-е место среди регионов Приволжского федерального округа (ПФО) и 12-е в России. По плотности населения (59,2 чел. кв. километр) это 10-й регион в России (без учёта Москвы и Санкт-Петербурга), а по уровню урбанизации (удельный вес городского населения – 80,6%) – 11-е место. По этим двум показателям область лидирует в Поволжье.

Волгоградская область занимает территорию площадью 112,9 тыс.кв. километров, 78% из которых составляют земли сельскохозяйственного назначения.

Численность населения – 2610,0 тыс. человек (городское – 75,2%, сельское – 24,8%).

Самарская и Волгоградская области являются одними из наиболее развитых промышленных регионов страны со сформированной инфраструктурой. В этой связи Эмитент, осуществляя деятельность в этом регионе, не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Кроме того регион Поволжья традиционно пользуется высокой инвестиционной привлекательностью для отечественных и зарубежных инвесторов. Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в Самарской и Волгоградской как относительно стабильную. Улучшение экономического состояния указанных регионов, безусловно, положительно скажется на деятельности Эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

Республика Хакасия расположена в Юго-Западной части Восточной Сибири в левобережной части бассейна Енисея. Протяженность с севера на юг – 460 км, с запада на восток (в наиболее широкой части) – 200 км. На севере, востоке и юго-востоке территория республики граничит с Красноярским краем, в западной части – с Кемеровской областью, на юге – с Республикой Тыва, на юго-западе с республикой Алтай. Общая площадь территории Хакасии составляет 61,9 тыс. кв. километра. Численность населения республики – 539,3 тыс. человек.

Базовой отраслью экономики Республики Хакасия является промышленность, занимающая около 38,2% в объеме валового регионального продукта и формирующая значительную часть налоговых поступлений в бюджет республики – 40%.

Основой промышленности региона является цветная металлургия, электроэнергетика, топливная промышленность. Их удельный вес в объеме промышленного производства составляет более 77%. На долю энергетического комплекса приходится 19% промышленного производства. В энергосистему Республики Хакасия, формируя общую суммарную мощность 7016 МВт, входят: Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали. При этом на долю Саяно-Шушенской ГЭС и Майнской ГЭС, принадлежащих эмитенту, приходится 6721 МВт (96%).

В связи с аварией и остановкой Саяно-Шушенской ГЭС в Республике Хакасия возникают следующие риски:

сокращение налоговых отчислений в консолидированный бюджет региона;

возникновение социальной напряженности в регионе;

возможное неисполнение обязательств по договорам поставки электроэнергии потребителям;

возможная потеря рабочих мест жителями региона.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе (регионах) на его деятельность:

Для минимизации последствий рисков, связанных с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, Эмитентом проводятся следующие мероприятия:

ведутся работы по восстановлению станции, в которых задействован персонал Саяно-Шушенской ГЭС;

ведется работа по внесению изменений и дополнений в законодательство Российской Федерации и стандарты организации в сфере технического регулирования в части обеспечения безопасности и надежности объектов гидроэнергетики;

проводится программа социальной поддержки "Мы с вами, Саяны! ", в рамках которой ведется сбор пожертвований в благотворительный фонд "Созидание" для оказания помощи семьям погибших и пострадавшим в аварии на Саяно-Шушенской ГЭС;

продолжаются выплаты семьям погибших и пострадавшим. Помимо реализованных программ по единовременным выплатам в общем размере 117 866,6 тыс. рублей, в настоящее время продолжается выплата ежемесячных пособий семьям погибших в размере одного должностного оклада погибшего.

Этот вид помощи будет оказываться семьям погибших до достижения младшим ребенком восемнадцати лет. Приобретены квартиры семьям, имеющим несовершеннолетних детей, а также семьям, где есть беременные женщины, не имеющие собственного жилья;

в рамках программы социальной поддержки пострадавших от аварии продолжается работа по трудоустройству членов семей погибших на ГЭС и в другие энергетические компании, а также

выплатам именных стипендий, негосударственных пенсий, материальной помощи иждивенцам;

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Эмитента, менеджмент Эмитента будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на компанию.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Эмитента (в т.ч. в преддверии Олимпиады в Сочи-2014), существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов РФ, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

В связи с возможным обострением грузино-осетинского конфликта, описываемый риск может реализоваться в регионе деятельности Эмитента – в Республике Северная Осетия-Алания.

По итогам диверсий на Баксанской ГЭС (21.07.2010) и обнаружением взрывного устройства на Ирганайской ГЭС (07.09.2010) Эмитентом проведена комплексная переоценка систем безопасности на каждом объекте. По ее результатам реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Эмитента, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях Эмитента, в том числе строящихся.

В случае реализации риска Эмитентом будут предприняты меры по минимизации последствий данного риска, в том числе:

эвакуация персонала и строительной техники, находящихся в непосредственной близости; усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств МВД России для предотвращения возникновения рисков.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

В основном, регионы деятельности Эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. При этом некоторые генерирующие активы Эмитента расположены в отдаленных районах с суровым климатом, в том числе Магаданской области, Красноярском крае и Камчатской области. Эмитент постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантий того, что Эмитенту не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Эмитента, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Также к рискам связанным с географическими особенностями регионов можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, схода лавин и селей, вероятных оползней и дождевых паводков, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне, с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски): Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты

деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок. Эмитент реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации – рублях. Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Эмитента оценивается как незначительное.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Практически все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 5%. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

Некоторые кредиты Эмитента были получены в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MosPrime. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента во 2-м квартале 2010 года были заключены своп-контракты для фиксации плавающих процентных ставок в отношении кредитов ЕБРР (4,2 млрд. руб. по состоянию на 30.06.2012г.) и EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley) (1,5 млрд. руб. по состоянию на 30.06.2012г.) по всем процентным платежам до даты их окончательного погашения. Нет гарантии, что заключенные своп контракты окажутся эффективными или что Эмитент не столкнется с процентными рисками в будущем.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска: Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. В условиях мирового финансового кризиса для российской экономики характерен высокий уровень инфляции. Ввиду того, что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

• риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

• риск увеличения стоимости финансового долга;

• риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;

• риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции существенно влияет на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат предприятий (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибыли и, соответственно, рентабельности их деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для Эмитента, что может привести к нехватке оборотных средств компании.

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 11%, отсутствует рост регулируемых цен на оптовом рынке в 2012 году и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых. Эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

Риск ликвидности:

Благоразумное управление риском ликвидности включает поддержание достаточной величины денежных средств и легко реализуемых ценных бумаг для сохранения способности Эмитента исполнять текущие обязательства. Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты, в основном банковские депозиты и векселя. Перечень кредитных организаций и расчет лимитов риска по размещению временно свободных денежных средств утверждается ежеквартально на основании принятого в Обществе Регламента.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли, увеличение затрат на проценты
Валютный риск	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства – стр.260 Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль 3) Проценты к уплате	Рост затрат на капитальные вложения, увеличение кредиторской задолженности, рост прочих расходов, увеличение затрат на проценты и снижение чистой прибыли
Инфляционные риски	низкая	Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Денежные средства 3) Кредиторская задолженность Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего, произошедшей 17.08.2009 (далее – авария), прогнозируется появление значительного количества судебных разбирательств, предметом которых могут являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков, причиненных аварией;

- иные судебные разбирательства.

В связи с аварией органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами (Ростехнадзор, Росприроднадзор и др.) проводятся проверки деятельности Эмитента, по итогам которых могут быть приняты решения о привлечении Эмитента и/или его должностных лиц к установленной законом ответственности.

Так, по состоянию на 01.07.2012 на рассмотрении Третьего арбитражного апелляционного суда находится апелляционная жалоба Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Хакасия на Решение Арбитражного суда Республики Хакасия от 14.12.2011 по делу № А74-955/2011, которым было отказано в удовлетворении исковых требований Росприроднадзора по Республике Хакасия к Эмитенту о взыскании ущерба, причиненного водному объекту, в размере 469 468 082,72 рублей. Вероятность неблагоприятного исхода рассмотрения заявленных исковых требований Эмитент оценивает как среднюю. Производство и купля-продажа электрической энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента, а именно могут привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента. В свою очередь, уменьшение чистой прибыли Эмитента может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт и импорт продукции, риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.
Внешний рынок:

В связи с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет импорт продукции, риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок:

В связи с тем, что Общество в незначительной степени осуществляет экспорт продукции, риски изменения правил таможенного контроля и пошлин следует считать незначительными.

Внешний рынок:

В связи с тем, что Общество в незначительной степени осуществляет импорт продукции, риски изменения правил таможенного контроля и пошлин следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

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 правовых документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента, что также, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов. Данные риски рассматриваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства, расцениваются как минимальные. Указанные риски оказывают влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), а также требований в отношении получения экологических и иных разрешений и соблюдения установленных нормативов

Внутренний рынок:

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Эмитента поставленным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

Внешний рынок:

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент

Внутренний рынок:

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Эмитента, что может негативно сказаться на результатах деятельности Эмитента.

Внешний рынок:

Данный риск оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Судебные процессы, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, отсутствуют.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент в своей деятельности не использует ограниченно оборото способные объекты (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом. Эмитент также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.
С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 заменено свидетельством о допуске, которое выдается СРО. Дочерние компании ОАО "РусГидро" вступили в НП "ЭНЕРГОПРОЕКТ" (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП "ЭНЕРГОСТРОЙ", (саморегулируемая саморегулируемые организация в области строительной деятельности) и НП "АИИС" (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий). Эмитент является членом СРО НП «Энергостройальянс». Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, по инженерным изысканиям объектов капитального строительства строительными, ремонтными, проектными и научно-исследовательскими ДЗО ОАО "РусГидро". Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется (полный список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. «Сведения о наличии у эмитента лицензий настоящего ежеквартального отчета»).

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

Продолжается работа по получению филиалами Эмитента в установленном порядке лимитов на размещение отходов.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента:

Ответственность Эмитента по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков - низкая.
В связи с внесением в качестве вклада Российской Федерации в уставной капитал Эмитента 52,68% акций Холдинга ОАО "РАО ЭС Востока" создана отдельная рабочая группа по интеграции, в рамках которой проводится работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В том числе, в 2012 году в программе интеграции сформулирована задача по созданию корпоративной системы управления рисками ОАО "РАО ЭС Востока" в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:
В связи с тем, что Эмитент реализует практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск несущественен.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, связанные с действиями третьих лиц:

Эмитент подвержен рискам, связанным с действиями третьих лиц при выполнении работ на ГЭС и не только:

1. Невыполнение обязательств в сроки, предусмотренные договором может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.
2. В случае если нарушение обязательств по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на увеличении сроков выполнения ремонтных работ и привести к износу основных фондов. Это может отрицательно сказаться на надежности работы оборудования электростанции.
3. Контрагенты в связи с неграмотной организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования и это может сказаться на выработке электроэнергии.
4. Операторы системные и коммерческие.

Эмитент зависит от услуг, системного оператора, которому были переданы функции и активы региональных диспетчерских управлений энергетических сетей, и коммерческого оператора, который управляет торговой системой в рамках оптового рынка электроэнергии. Неспособность системного

или коммерческого оператора обеспечить предоставление требуемых услуг Эмитенту по той или иной причине, или если услуги предоставляются с задержкой услуг, может привести к уменьшению количества вырабатываемой электроэнергии или передаваемой электроэнергии, что приведет к существенному негативному влиянию на бизнес Эмитента, его доходы, финансовое состояние и результаты деятельности.

5. Риски, связанные с профсоюзами и сохранением квалифицированного управленческого персонала. Данные риски оцениваются как несущественные, вследствие значительных усилий, предпринимаемых Эмитентом по сохранению и развитию персонала.

Эти усилия отражаются в формировании институциональной среды для подготовки персонала на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы». В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода 22,2 ГВт новых мощностей до 2020 года и выполнение ключевых задач производственных программ Общества, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижение риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности сотрудников всех уровне, в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ОАО "РусГидро" Е.В. Дода утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала компании "От Новой школы к рабочему месту" и Программа ее реализации. Основной задачей Программы является развитие инженерного образования и повышения престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ОАО "РусГидро" в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности компании, поддерживать их надежную и безаварийную работу. В рамках реализации Концепции создана и внедрена постоянно действующая система «Корпоративных лифтов». На первой ступени «Корпоративный лифт – Новая Школа» обеспечиваются условия для информирования школьников о важности профессии гидроэнергетика, формируются условия для эффективного развития инженерных способностей, в регионах присутствия Компании созданы Центры технического творчества детей и молодежи, профильные энергетические классы, ежегодно проводится школьная олимпиада «Энергия образования», развивается уникальный образовательный проект «Саянская летняя энергетическая школа»

Подготовка и отбор будущих специалистов для работы на предприятиях ОАО «РусГидро» производится на втором этапе «Корпоративный лифт – Учебное заведение/ВУЗ». В процессе реализации этого этапа осуществляется взаимовыгодное сотрудничество компании со средними и высшими учебными заведениями, направленное на создание эффективных механизмов отбора и оценки абитуриентов в соответствии с целевым заказом компании, сопровождение целевой подготовки будущих работников Компании, формирование условий для непрерывного развития научного и инженерно-технического потенциала Компании и профильных вузов. Заключены соглашения о стратегическом партнерстве с ведущими профильными ВУЗами. Основной площадкой для подготовки гидроэнергетиков для Компании является Саяно-Шушенский филиал Сибирского федерального университета. За период с 2010 года по 2012 год прошли практику на объектах Компании 281 студент, трудоустроены 71 выпускник СШФ СФУ.

Адаптация и развитие молодых специалистов, принятых на работу в РусГидро, организация системы наставничества и передачи знаний, формирование эффективной среды развития компетенций осуществляется на третьем этапе «Корпоративный лифт - Компания». В каждом Филиале Компании создаются Учебно-производственные информационные центры, они выступают инновационными площадками реализации Концепции опережающего развития кадрового потенциала компании «От Новой школы к рабочему месту», поскольку включают в себя самые последние технологии подготовки персонала Компании и учащихся образовательных учреждений.

Большое внимание уделяется повышению мотивации, материальному и моральному стимулированию, социальной защите персонала.

Политика ОАО "РусГидро" в отношении сотрудников базируется на следующих принципах: повышение квалификационного уровня сотрудников через реализацию программ обучения; предоставление сотрудникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли; совершенствование системы мотивации/стимулирования сотрудников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.

Риск невозможности заключать договоры на условиях приемлемых для сотрудников оцениваются Эмитентом как незначительные в среднесрочной перспективе. Риск невозможности подбора квалифицированных управленческих кадров минимизируется проводимыми Компанией мероприятиями по созданию кадрового резерва, подготовке молодых специалистов профильных специальностей, для чего заключен ряд партнерских соглашений с профильными ВУЗами.

В частности, формирования целевого заказа на подготовку специалистов, восстановления среднетехнического кадрового потенциала гидроэнергетики, создания кружков "Юный

гидроэнергетик" на базе центров технического творчества молодежи в регионах присутствия Общества, усиления взаимодействия с учебными профильными вузами и научными институтами.

Большое внимание уделяется повышению мотивации, материальному и моральному стимулированию, социальной защите персонала.

Политика ОАО "РусГидро" в отношении сотрудников базируется на следующих принципах:

повышение квалификационного уровня сотрудников через реализацию программ обучения;

предоставление сотрудникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;

совершенствование системы мотивации/стимулирования сотрудников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода 22,2 ГВт новых мощностей до 2020 года и выполнение ключевых задач производственных программ Общества, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижение риска человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности сотрудников всех уровне, в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ОАО "РусГидро" Е.В. Дода утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала компании "От Новой школы к рабочему месту" и Программа ее реализации. Основной задачей Программы является развитие инженерного образования и повышения престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ОАО "РусГидро" в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности компании, поддерживать их надежную и безаварийную работу.

Риск невозможности заключать договоры на условиях приемлемых для сотрудников оцениваются Эмитентом как незначительные в среднесрочной перспективе. Риск невозможности подбора квалифицированных управленческих кадров минимизируется проводимыми Компанией мероприятиями по созданию кадрового резерва, подготовке молодых специалистов профильных специальностей, для чего заключен ряд партнерских соглашений с профильными ВУЗами.

6. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие ограничения, которые ограничивают его способность, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать, передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характере своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение ограничений, указанных в кредитных соглашениях, Эмитентом может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением ковенант (действует соответствующий локальный нормативный акт), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Поэтому вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

7. Обязательства ОАО "РУСАЛ" в отношении совместного проекта по финансированию, строительству и эксплуатации Богучанской ГЭС.

В настоящее время отсутствуют гарантии того, что ОАО "РУСАЛ" будет надлежащим образом выполнять свои обязательства согласно соглашению о сотрудничестве в отношении совместного проекта по финансированию, строительству и эксплуатации Богучанской ГЭС в будущем, так как, согласно соглашениям о реструктуризации долга, ОАО "РУСАЛ" может инвестировать в данный совместный проект только ограниченный объем средств в период с Декабря 2009 года по Декабрь 2013 года. В связи с тем, что данный совместный проект является капиталоемким, Эмитент признает наличие существенного влияния на свои доходы, финансовое состояние, результаты деятельности в случаи ненадлежащего выполнения ОАО "РУСАЛ" своих обязательств. Тем не менее, стоит отметить, что проект находится под контролем Правительства Российской Федерации и риск невыполнения обязательств по своим кредитным обязательствам со стороны ОАО "РУСАЛ" оценивается как низкий на окончания отчетного квартала, исходя из рыночных оценок финансового состояния ОАО "РУСАЛ".

8. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью распорядительными и нормативными локальными документами

объекта (приказ, положение, порядок).

Также определены полномочия, ответственность и подотчетность представителей общественных организаций, закреплены в решениях трудового коллектива, Коллективном договоре, Положении о Системе управления охраной труда объекта.

В ОАО "РусГидро" безусловное исполнение стандартов в области безопасности труда - в ответственности всех работников, выполняющих работы на объектах Общества Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен специально на службы надёжности и техники безопасности. Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

В полном объёме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда) для всех профессий и видов работ. Работники рабочих профессий проходят ежемесячный инструктаж по 3-4 вопросам охраны труда в целом, по профессии и видам выполняемых работ в частности.

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

Менеджмент всех ступеней, занятый на производстве, также проходит инструктажи и ежегодную проверку знаний.

На всех объектах Общества проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

При аттестации рабочих мест и ведении производственного контроля привлекаются независимые аккредитованные лаборатории и экспертные организации.

При проведении обязательного периодического медицинского профессионального осмотра привлекаются специализированные медицинские учреждения.

При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации.

В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует все нежелательные события (инциденты).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов ОАО "РусГидро" осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию ОПО, застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов Компании аттестован в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества.

На всех объектах Общества разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;

допуск к работе только квалифицированного персонала;

претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения пени за нарушение обязательств по договору;

ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются по оценкам Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"***

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***13.07.2011***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "РусГидро"***

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***13.07.2011***

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РусГидро"***

Дата введения наименования: ***14.07.2010***

Основание введения наименования:
Государственная регистрация 14 июля 2010 г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2010 (Протокол №5 от 30.06.2010 г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации №5006-р от 28.06.2010 г.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РусГидро"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РусГидро"***

Дата введения наименования: ***04.07.2008***

Основание введения наименования:
Государственная регистрация "04" июля 2008г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров эмитента от 25.06.2008г. (Протокол №1 от 26.06.2008).

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ГидроОГК"***

Дата введения наименования: ***26.12.2004***

Основание введения наименования:
Государственная редакция 26 декабря 2004 года юридического лица

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РусГидро"***

Дата введения наименования: ***13.07.2011***

Основание введения наименования:
Государственная регистрация 13 июля 2011г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011г. (Протокол №7 от 04.07.2011г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации от 17.06.2011 № 1322-р.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1042401810494***

Дата государственной регистрации: ***26.12.2004***

Наименование регистрирующего органа: ***Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г.Красноярска Красноярского края***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51

Телефон: ***(495) 225 32 32***

Факс: ***(495) 225 37 37***

Адрес электронной почты: ***office@rushydro.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.rushydro.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент корпоративного управления
Место нахождения подразделения: ***Москва, ул. Архитектора Власова, д.51***
Телефон: ***+7 (495) 225-32-32***
Факс: ***+7 (495) 225-37-37***
Адрес электронной почты: ***office@rushydro.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Дирекция по IR
Место нахождения подразделения: ***Москва, ул. Архитектора Власова, д.51***
Телефон: ***+7 (495) 225-32-32***
Факс: ***+7 (495) 225-37-37***
Адрес электронной почты: ***ir@rushydro.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Филиал Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания–РусГидро" - "Ирганайская ГЭС" ликвидирован 03.04.2012

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: ***40.10.12***

Коды ОКВЭД
40.10.14
40.10.42
40.10.44
51.56.4
71.3
74.14
74.20.55
80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: ***руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***производство и реализация электрической энергии (мощности)***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	46 839 656 626	43 901 039 674
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.6	99.4

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7
Топливо, %	0
Энергия, %	29.9
Затраты на оплату труда, %	10.1
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	3.5
Отчисления на социальные нужды, %	2.1
Амортизация основных средств, %	20.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12.1
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	3.3
представительские расходы, %	0.1
иное, %	10.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	171.8

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 9/99 "Доходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н
ПБУ 10/99 "Расходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:
Эмитент осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый Эмитентом в настоящее время, производство и реализация электрической энергии (мощности).
В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее – Правила оптового рынка)
Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:
Регулируемые договоры (РД):
Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФСТ РФ. Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по РД в соответствующем календарном году Эмитентом, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для Эмитента.
Конкурентная торговля генерирующей мощностью, конкурентный отбор мощности (КОМ):
С 01.06.2008 торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого системным оператором. Покупатели обязаны оплатить всю мощность, отобранную на КОМ в их ценовой зоне.
Правила оптового рынка обеспечивают возможность реализации мощности как ценам КОМ, так и по свободным ценам, в случае заключения договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже. Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 №89 и в последующем Правилами оптового рынка утверждены положения, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Долгосрочная модель рынка мощности предусматривает маржинальное ценообразование. При этом, как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей, за исключением мощности, поставляемой гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне. Гидроэлектростанции, поставляющие мощность во второй ценовой зоне, должны осуществлять поставку мощности по регулируемым ценам.
В долгосрочном рынке конкурентный отбор мощности производится исходя из формируемого Системным оператором прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.
В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ

договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

В соответствии с Правилами оптового рынка реализация мощности осуществляется с применением следующих договорных конструкций, а именно договоров на:

•покупку/продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;

•покупку/продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ), в том числе на бирже;

•покупку/продажу мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;

•покупку/продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;

•покупку/продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);

•покупку/продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;

•покупка продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию договоров купли-продажи мощности новых ГЭС/ГАЭС. Гидроэлектростанции, введенные по договору купли-продажи мощности новых ГЭС/ГАЭС, получает гарантию оплаты мощности на 20 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам в рынке на сутки вперед, а недостающие объемы покупаются на РСВ в обеспечение РД. Правилами оптового предусмотрена возможность продажи/покупки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД). В рамках свободных двусторонних договоров участники оптового рынка сами определяют контрагентов по договорам, а также цены и объемы поставки.

Балансирующий рынок (БР):

На балансирующем рынке осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства электроэнергии от планового по ценам, формируемым на основе конкурентного отбора заявок участников.

Часть произведенной электроэнергии Эмитент реализует на розничном рынке по тарифам, установленным региональными представительствами ФСТ РФ.

Рынок системных по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии (РСУ):

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117 "О порядке проведения отбора электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" в 2012 г. между Эмитентом и ОАО "СО ЕЭС" заключен новый Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии. Первый Договор оказания системных услуг был заключен в июле 2011 г.

В рамках договора Эмитентом осуществляется оказание ОАО "СО ЕЭС" услуг по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии с использованием генерирующего оборудования Волжской, Воткинской, Жигулевской, Зеленчукской, Камской, Нижегородской, Эзминской, Гизельдонской ГЭС и Загорской ГАЭС.

Услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии – один из четырех видов услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг). Запуск рынка системных услуг состоялся в начале 2011 года с началом оказания энергоблоками тепловых электростанций в ЕЭС России услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) и автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ).

Оказание услуг по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания этих услуг не производится электрическая энергия, предусматривает работу генерирующего оборудования в режиме синхронного компенсатора. Использование оборудования гидростанций для оказания

таких услуг само по себе не снижает возможность производить электрическую энергию, поскольку оборудование переводится в режим синхронного компенсатора только в случае невозможности или невостребованности его работы в генераторном режиме.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:
Изменения нормативно-правовой базы в электроэнергетической отрасли, связанные с либерализацией рынка электроэнергии и мощности.
Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:
Формирование благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка", ФСТ РФ.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Амурской области***
Номер: ***№ 02268 серия БЛГ***
Наименование вида (видов) деятельности: ***Строительство и эксплуатация подземных сооружений не связанных с добычей полезных ископаемых для эксплуатации кабельного тоннеля с шахтой и подходной выработкой и двух штолен на Бурейской ГЭС.***
Дата выдачи: ***03.05.2011***
Дата окончания действия: ***31.12.2036***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство здравоохранения Московской области***
Номер: ***ЛО-50-01-001954***
Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление медицинской деятельности***
Дата выдачи: ***18.08.2010***
Дата окончания действия: ***20.08.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере природопользования***
Номер: ***077146***
Наименование вида (видов) деятельности: ***Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов***
Дата выдачи: ***01.06.2012***
Дата окончания действия: ***бессрочно***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Номер: ***ВП-00-009772***
Наименование вида (видов) деятельности: ***Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***
Дата выдачи: ***22.09.2011***
Дата окончания действия: ***25.03.2014***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере транспорта***
Номер: ***АСС-24-032935***
Наименование вида (видов) деятельности: ***Перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории Российской Федерации***
Дата выдачи: ***24.11.2008***

Дата окончания действия: ***24.11.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/27546***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***09.10.2008 (переоформлена 27.10.2011)***

Дата окончания действия: ***09.10.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***8-Б/00144***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***26.03.2012***

Дата окончания действия: ***бессрочно***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/27954***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***01.11.2008 (переоформлена 27.10.2011)***

Дата окончания действия: ***01.11.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/27930***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***01.11.2008 (переоформлена 02.11.2011)***

Дата окончания действия: ***01.11.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/27931***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***01.11.2008 (переоформлена 02.11.2011)***

Дата окончания действия: ***01.11.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/28336***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***25.11.2008 (переоформлена 02.11.2011)***

Дата окончания действия: ***25.11.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство регионального развития Российской Федерации***

Номер: ***ГС-1-77-01-1027-0-2460066195-037084-1***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения***

Дата выдачи: ***12.12.2008***

Дата окончания действия: ***12.12.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***

Номер: ***004289-Р***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Ремонт средств измерений***

Дата выдачи: ***24.01.2008***

Дата окончания действия: ***24.01.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер: ***КРР № 01950 ПГ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС на правом берегу р.Енисей***

Дата выдачи: ***25.09.2008***

Дата окончания действия: ***31.12.2030***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Республике Хакасия (Хакаснедра)***

Номер: ***АБН № 00489 ПГ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Строительство и эксплуатация подземных сооружений не связанных с добычей полезных ископаемых (автодорожный тоннель с объектом 05 гражданской обороны и дренажно-цементными штольнями) на левом берегу р.Енисей***

Дата выдачи: ***28.11.2008***

Дата окончания действия: ***28.03.2033***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство здравоохранения республики Хакасии***

Номер: ***ЛО-19-01-000197***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Осуществление медицинской деятельности***

Дата выдачи: ***13.08.2010***

Дата окончания действия: ***07.03.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер: ***ЭВ-66-000764 (К)***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов***

Дата выдачи: ***17.08.2007***

Дата окончания действия: ***17.08.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***2/21902***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи: ***30.10.2007 (переоформлена 27.10.2011)***

Дата окончания действия: ***30.10.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***

Номер: ***3/07778***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Эксплуатация пожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи: ***29.12.2007***

Дата окончания действия: ***29.12.2012***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Минтранс РФ. Федеральное агентство геодезии и картографии***

Номер: ***НВГ-01478Г***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геодезическая деятельность***

Дата выдачи: ***04.09.2006***

Дата окончания действия: ***03.09.2011***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Республике Дагестан***

Номер: ***МАХ 00555ВЭ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***разведка и добыча пресных подземных вод из скважины №505 на технические нужды***

Дата выдачи: ***30.11.2010***

Дата окончания действия: ***01.12.2017***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер: ***НАЛ 00519ВЭ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***пользование недрами (добыча питьевых подземных вод Базового участка Нальчикского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения б. Нартан)***

Дата выдачи: ***15.01.2009***

Дата окончания действия: ***31.12.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер: ***НАЛ 00517ВЭ***

Наименование вида (видов) деятельности: ***пользование недрами (добыча пресных подземных вод для технологического обеспечения водой ГЭС-3 на быстротоке Баксан-Малка)***

Дата выдачи: ***15.01.2009***

Дата окончания действия: ***31.12.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике***

Номер: ***НАЛ 00564ПП***

Наименование вида (видов) деятельности: ***строительство и дальнейшая эксплуатация деривационного тоннеля Кашхатау ГЭС***

Дата выдачи: ***15.06.2010***

Дата окончания действия: ***31.12.2015***

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Загорская ГАЭС-2"***

Место нахождения

Россия, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества:

Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Магрук Владимир Иванович	0.000053/ 0.000048	0.000053/ 0.000048
Суздалев Василий Васильевич	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Магрук Владимир Иванович	0.000053/0.000048	0.000053/0.000048

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РАО Энергетические системы Востока"***

Место нахождения

675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, Шевченко 28

ИНН: ***2801133630***

ОГРН: ***1087760000052***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***65.75***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***65.63***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0.017 / 0.15***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.017 / 0.015***

Описание основного вида деятельности общества:

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0,13/0,12	0,13/0,12
Толстогузов Сергей Николаевич	0	0

Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Шацкий Павел Олегович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0	0
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Ремес Сеппо Юха	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0	0
Негомедзянов Александр Александрович	0	0
Васильев Валерий Александрович	0	0
Вайнилавичуте Алла Петрасовна	0	0
Каплун Алексей Александрович	0	0
Линецкий Станислав Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"***

Место нахождения
690091 Россия, Приморский край, г. Владивосток, Тигровая 19
ИНН: ***2723088770***
ОГРН: ***1072721001660***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентами в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0.025 / 0.023***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.025 / 0.023***

Описание основного вида деятельности общества:
- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коптяков Станислав Сергеевич (председатель)	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Мироносецкий Сергей Николаевич	0	0
Лишанский Илья Юрьевич	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Барило Павел Викторович	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	0	0
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Сорокин Игорь Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенн

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0	0
Гусева Светлана Юрьевна	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0	0

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ДГК"***

Место нахождения
678955 Россия, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор,
ИНН: ***1434031363***
ОГРН: ***1051401746769***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052
Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания", 690091, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19, ИНН 2723088770, ОГРН 1072721001660
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***
Описание основного вида деятельности общества:
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Пипко Алексей Николаевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Беловол Ольга Владимировна	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Круть Семен Викторович	0	0
Конев Евгений Юрьевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Красноярскэнергосбыт"***

Место нахождения
660017 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Дубровинского 43
ИНН: ***2466132221***
ОГРН: ***1052460078692***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества:

Продажа электрической энергии на территории Красноярского края

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Десятов Евгений Валерьевич	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0	0
Зотов Алексей Александрович	0	0
Завалко Максим Валентинович	0	0
Шахматов Алексей Сергеевич (председатель)	0	0
Жданов Александр Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дьяченко Олег Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	36 951 143 551.81	2 701 987 484.39
Сооружения	206 299 857 966.31	15 192 490 802.06
Оборудование	71 442 777 757.48	18 746 500 454.27
Прочие	1 531 321 099.52	631 937 949.08
ИТОГО	316 225 100 375.12	37 272 916 689.80

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по группам объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: ***30.06.2012***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента не планируется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	40.25	30.01
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.08	0.06
Рентабельность активов, %	3.25	1.9
Рентабельность собственного капитала, %	3.61	2.43
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2011 г. (6мес.) составил 40,25%, в 2012 г. (6мес.) – 30,01%. Снижение данного показателя обусловлено уменьшением выручки от реализации (и как следствие уменьшение чистой прибыли) по причине отсутствия инвестиционной составляющей в цене на мощность в 2012 г.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования фирмой всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель в 2011 г. (6мес.) составил 0,08 раз, в 2012 г. (6мес.) – 0,06 раз. Изменение значения показателя по периодам не значительно.

Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2011 г. (6мес.) – 3,25%, за 2012 г. (6мес.) – 1,90%. Значение показателя за 2012 г. снизилось по причине уменьшения чистой прибыли по итогам 6мес. (уменьшение выручки от реализации).

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	159 746 696	110 827 539
Коэффициент текущей ликвидности	11.84	2.61
Коэффициент быстрой ликвидности	11.84	2.57

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: ***Нет***

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Снижение размера оборотного капитала в 2012 г. обусловлено проведением дополнительной эмиссии акций эмитента: на конец 6мес.2012 г. размещено 27 334,8 млн. штук акций, от акционеров получено имущество (акции, денежные средства), ориентировочный срок окончания размещения дополнительных акций и регистрация изменений в уставный капитал – 4 квартал 2012 года.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 30.06.2012 г. – 2,61. Снижение коэффициента в 2012 г. по сравнению со значением 2011 г. обусловлено наличием кредиторской задолженности по проводимой дополнительной эмиссии.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 30.06.2012г. – 2,57.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "Колымаэнерго"***

Место нахождения эмитента: ***Россия, г. Магадан, Пролетарская 84, корп. 2***

ИНН: ***4908000718***

ОГРН: ***1024900959467***

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

выпуска (выпусков)		
29.08.2003	1-01-00335-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***12 063 052 613***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
12 063 052 613
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
13 186 556 857.15
Единица измерения: ***руб.***
Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: ***акции***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "РАО Энергетические системы Востока"***
Место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28***
ИНН: ***2801133630***
ОГРН: ***1087760000052***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.07.2008	1-01-55384-E	ФСФР
08.12.2009	1-02-55384-E	ФСФР
24.05.2011	1-01-55384-E-001D	ФСФР

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***29 871 008 322***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
14 935 504 161
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
15 530 132 509.97
Единица измерения: ***руб.***
Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: ***акции***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "Загорская ГАЭС-2"***
Место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.***
ИНН: ***5042086312***
ОГРН: ***1065042071137***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2007	1-01-11397-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***2 770 683 692***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
2 770 683 692
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
9 780 133 932.76
Единица измерения: ***руб.***
Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: ***акции***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"***
Место нахождения эмитента: ***685030,г. Магадан, улица Пролетарская, д. 84, корп. 2***
ИНН: ***4909095293***
ОГРН: ***1074910002310***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.04.2008	1-01-56315-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***6 290 578 019***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
6 290 578 019
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
8 049 255 063.08
Единица измерения: ***руб.***
Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: ***акции***
Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"***
Место нахождения эмитента: ***123610, Российская Федерация, Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 7***
ИНН: ***2320109650***
ОГРН: ***1022302933630***

Дата	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

государственной регистрации выпуска (выпусков)		
16.11.2010	1-03-33498-E-002D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***202 919 747 541***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
5 681 752 931.148
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
5 635 081 389.22
Единица измерения: ***руб.***

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
не имеется

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Федеральный закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала
Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	204 324 407.82	141 498 241.38
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	720 338.98	
Патенты	182 636.9	93 480.28
ИТОГО	205 227 383.7	141 591 721.66

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:
ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н);

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000 (утв. приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. N 91н).

Отчетная дата: ***30.06.2012***

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Эмитент регулярно проводит научно-исследовательские работы с целью выявления путей улучшения технологических процессов (исследования свойств материалов, состояния оборудования, испытания и т.п.), направленных на повышение надежности, безопасности и эффективности функционирования ГЭС.

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой отчетный период:

В первом квартале 2012г. Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Оптимизация режимов работы ГЭС ОАО "РусГидро" с учетом изменения климата на отдаленную перспективу в зоне водохранилища;

2. Разработка типового ряда оборудования низконапорных мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами;

3. Разработка конструкции водосброса средненапорной ГЭС с возможностью работы в суровых климатических условиях в зимний период;

4. Исследование нестационарных процессов в высоконапорных турбинах большой мощности;

5. Испытание пилотного образца гидроагрегата допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт;

6. Исследование гидроэнергетического потенциала речного бассейна реки Ангара;

7. Разработка новых методов диагностики основного оборудования ГЭС: комплексная система вибрационного контроля зданий и сооружений; фазохронометрические методы оценки состояния основного оборудования;

8. Повышение надежности родиально-осевых гидротурбин за счет расширения рекомендуемых зон работы: исследование причин возникновения повышенных вибраций при эксплуатации гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС; ресурсные испытания шпилек крепления крышек гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС;

9. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных CEATI;

10. Повышение экологической эффективности ГЭС с гидроагрегатами допускающими пропуск рыбы через гидравлический тракт;

11. Оптимизация ледового режима работы водоводов и бассейнов ГАЭС;

12. Исследование ущерба при затоплении нижнего бьефа ГЭС ОАО "РусГидро" при прохождении паводков редкой повторяемости;

13. Разработка новых методов регулирования параметров гидроагрегатов ГЭС с использованием индукторных электрогенераторов;

14. Разработка технических предложений по структуре, составу и информационно-техническому сопряжению комплексов технических средств наблюдения для гидроэлектростанции шифр: "Турмалин";

15. Проведение исследований по электромагнитной совместимости комплексных систем безопасности и технологического оборудования.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

В первом квартале 2012г. Эмитентом получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Разработка технологии и комплекта оборудования для проведения инструментального обследования подводных оснований и элементов конструкций гидротехнических сооружений и сооружений ГЭС;

2.Разработка технологии бетонных работ совместного применения самоуплотняющихся бетонов и муфтовых соединений строительной арматуры для строительства плотин средненапорных ГЭС.

Оформление Эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности

по данным работам запланировано на 2012 год.
Эмитентом получен патент на полезную модель №111139 «Система защиты контура геотермальной электростанции от коррозии» от 06.07.2011 г. сроком действия до 06.07.2021 г.
Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: отсутствуют

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Органами управления Эмитента являются:
Общее собрание акционеров;
Совет директоров.
Исполнительными органами Эмитента являются:
Правление – коллегиальный исполнительный орган;
Председатель Правления – единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:
"10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:
- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79

Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".
10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Председателю Правления Общества.
Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:
"12.1. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.
К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:
- определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества);
- созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;
- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;
- утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 7, 20, 21 пункта 12.1 настоящего Устава;
- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, определение порядка выплаты им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;
- избрание Председателя Правления и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления для представления к государственным и отраслевым наградам;
- согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;
- избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;
- создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий;
- утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;
- определение размера оплаты услуг Аудитора;
- рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;

- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;
- создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в п.п. 16 п. 10.2 ст. 10 настоящего Устава);
- предварительное одобрение решений о совершении Обществом:
а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.
- определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя) и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, принятие решений в соответствии с утвержденной кредитной политикой;
- принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";
- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;
- утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):
а) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
в) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
г) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
д) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
е) о совершении ДЗО сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, независимо от количества акций (размера долей в уставном капитале) таких обществ;
ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
з) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью

использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;
- утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- рассмотрение организационной структуры Общества;
- одобрение коллективного договора;
- увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.
12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Председателю Правления и Правлению Общества".

Исполнительные органы Эмитента:
Согласно п. 17.1. ст. 17 Устава Эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:
"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:
- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;
- подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;
- утверждение (корректировка) бюджета Общества;
- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повесток дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):
а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;
б) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;
в) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;
г) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:
"19.1. К компетенции Председателя Правления относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.
Председатель Правления без доверенности действует от имени Общества, в том числе:
- совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;
- самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и Уставом Общества;
- принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;
- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;
- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества".

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ
Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:
Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: ***Таций Владимир Витальевич***
(председатель)
Год рождения: ***1960***

Образование:
Высшее, Московский энергетический институт, инженер-криофизик, год окончания – 1984;
Аспирантура Института мировой экономики и международных отношений (ИМЭМО) РАН – кандидат экономических наук, год окончания – 2011
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ЗАО "Региональная инвестиционная компания"	Член Совета директоров
2003	2007	Акционерный банк газовой	Вице-президент - начальник

		промышленности "Газпромбанк" (ЗАО)	депозитарного центра
2008	настоящее время	ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Некоммерческая (саморегулируемая) организация "Национальная ассоциация участников фондового рынка"	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "АТС"	Председатель Совета директоров
2007	2009	"Газпромбанк" (ОАО)	Первый Вице-президент - начальник Депозитарного центра
2009	настоящее время	ЗАО "Расчетно-депозитарная компания"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	"Газпромбанк" (ОАО)	Первый Вице-президент
2009	2010	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ГОУВПО Московский энергетический институт (технический университет)	Член Попечительского совета
2011	2012	ЗАО "ФБ ММВБ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дод Евгений Вячеславович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет),

специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР «РСПП»	член Правления
2010	настоящее время	ОАО «ВБРР»	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО «АТС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	член Совета управляющих
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Данилов - Данильян Виктор Иванович***

Год рождения: ***1938***

Образование:
Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, механико-математический факультет, год окончания – 1960
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт водных проблем Российской академии наук	Председатель Ученого совета
2006	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами, член Ученого совета
2007	настоящее время	Издательство «Энциклопедия»	Главный редактор
2008	настоящее время	МГУ им. М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой управления природными ресурсами факультета государственного управления, член Ученого совета
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ковальчук Борис Юрьевич***
Год рождения: ***1977***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский Государственный Университет, специальность - юриспруденция, год окончания - 1999

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А., Директор Департамента приоритетных национальных проектов Правительства Российской Федерации
2009	2009	Заместитель Генерального директора по организационному развитию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»	
2009	н.в.	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления, Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ИнтерРАО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ОГК-1»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО «Камбаратинская ГЭС»	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО «АТС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «ИнтерРАО - Уорли Парсонс»	Председатель Совета директоров
2011	2011	ООО «ИнтерРАО – Управление электрогенерацией»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Иркутскэнерго»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «РСПП»	член Правления
2011	настоящее время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Мосэнергосбыт»	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО «ОГК-3»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Саратовэнерго»	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ЦФР»	Член Совета директоров
2011	настоящее	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного

	время		совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Аюев Борис Ильич***

Год рождения: ***1957***

Образование:

Высшее, Уральский политехнический институт, специальность - «Электрические станции», год окончания - 1979

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2004	2008	ОАО «ГидроОГК»	Член Совета директоров
2004	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Член Правления
2005	2011	ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2008	2008	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО «ЦФР»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	НП «РНК СИГРЭ»	Председатель
2009	2010	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система (АО ОЭС) «ГрузРосэнерго»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доли участия лица в уставном капитале эмитента, % ***0,01 / 0,009757***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % ***0,01 / 0,009757***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Зимин Виктор Михайлович***

Год рождения: ***1962***

Образование:

Высшее, Томский государственный архитектурно-сроительный университет, специальность - автомобили и автомобильное хозяйство, инженер, год окончания – 2007

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	Абаканское отделение железной дороги - филиал ОАО "Железные дороги"	Заместитель начальника по строительству - начальник дирекции вновь строящихся объектов
2007	2009	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва.
2009	настоящее время	Правительство Республики Хакасия	Председатель Правительства Республики Хакасия, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шишин Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1963***

Образование:

Высшее, Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания – 1984; ВУЗ КГБ СССР, год окончания – 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания – 1999

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1980	2007	КГБ СССР, ФСБ России	военнослужащий
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	старший вице-президент
2011	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	заместитель председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Туголуков Евгений Александрович***
Год рождения: ***1970***

Образование:
Высшее, Уральский государственный технический университет, специальность - «Экономика и управление на предприятии», год окончания – 2000.
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва.
2012	настоящее время	Russing Holdings Pte. Ltd / Руссинг Холдингс Пти. Лтд.	Директор
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Курцер Григорий Маркович***
Год рождения: ***1980***

Образование:
Высшее, Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, специальность – «Финансы и кредит», специалист рынка ценных бумаг, год окончания – 2003
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Внешторгбанк"	Руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового

			департамента, Заместитель начальника казначейства - руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента
2010	настоящее время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Директор, Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ИнтерРАО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	настоящее время	Компания «РУСЭНЕРГО ФОНД ЛИМИТЕД»	член Совета директоров
2010	2012	НПФ «НЕФТЕГАРАНТ»	член Совета фонда
2010	2012	ОАО «РАО ЭС Востока»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «Дальневосточный банк»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО Национальный банк «Траст»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО «РДК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шелков Михаил Евгеньевич***

Год рождения: ***1968***

Образование:

Высшее, Московский физико-технический институт, специальность – «Физика и химия плазмы», год окончания – 1991

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2010	ООО «ПРОМИНВЕСТ»	Генеральный директор
2006	настоящее время	ОАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	Член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ВО Технопромэкспорт»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «РТ-Строительные технологии»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «ПРОМИНВЕСТ»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «Объединенные инвестиции»	Заместитель Генерального директора
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Малышев Андрей Борисович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее, Московский Энергетический Институт, специальность - автоматизация гидроэнергетических процессов, год окончания – 1982, ученая степень - кандидат социологических наук, кандидат технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии	Заместитель Руководителя
2007	2011	Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий"	Член Правления, заместитель Генерального директора

2008	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	заместитель Председателя Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО «Препрег-СКМ»	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ЗАО «Галилео Нанотех»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «СИТРОНИКС-Нано»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	Фонд инфраструктурных образовательных программ	член Правления
2010	настоящее время	ЗАО «ТРЕКПОР ТЕХНОЛОДЖИ»	Заместитель Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «Литий-ионные технологии»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «НТФарма»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО «ХК «Композит»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО «Плакарт»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО «Оптиковолоконные Системы»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ООО «Гематологическая Корпорация»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «СинБио»	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО «РОСНАНО»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2011	настоящее время	ЗАО «Новомет-Пермь»	Член совета директоров
2011	настоящее время	ООО «НПП НАНОЭЛЕКТРО»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ООО «ПЭТ-Технолоджи»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО «РоснаноМедИнвест»	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Полубояринов Михаил Игоревич***
Год рождения: ***1966***

Образование:
Высшее, Московский финансовый институт (Финансовая академия при Правительстве РФ), кредитно-экономический факультет, квалификация – экономист, год окончания – 1988; заочная аспирантура Академии народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук, год окончания - 1998

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО "Аэрофлот - Российские авиалинии"	Заместитель генерального директора по финансам и планированию
2005	2009	ОАО "Страховая компания "Москва"	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО "Терминал"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Ростелеком"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Директор Департамента инфраструктуры, Заместитель Председателя
2010	настоящее время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2011	2011	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО "Лидер"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шарипов Рашид Равелевич***

Год рождения: ***1968***

Образование:

Высшее, Московский Государственный институт международных отношений, специальность - международные отношения, год окончания - 1991;

Западнокалифорнийская школа, магистр права, год окончания - 1993

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	н.в.	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель Генерального директора
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ВБРР»	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	член Совета директоров
2011	настоящее время	НПФ «НЕФТЕГАРАНТ»	Член Совета фонда

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Дод Евгений Вячеславович***
Год рождения: ***1973***

Образование:
Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность – «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», год окончания – 1995
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Генеральный директор
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО «ЦФР»	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР «РСПП»	член Правления
2010	настоящее время	ОАО «ВБРР»	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО «АТС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	член Совета управляющих
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Дод Евгений Вячеславович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ООР «РСПП»	член Правления
2010	настоящее время	ОАО «ВБРР»	член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО «АТС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	член Совета управляющих
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.13 / 0.116083***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мантров Михаил Алексеевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт (Технический Университет), специальность "Кибернетика электрических систем", квалификация - инженер-электрик;
Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания - 1988, специальность "Финансовый менеджмент"

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Генерального директора
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Руководитель корпоративного центра
2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления, Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.03 / 0.026694***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.03 / 0.026694***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Рижинашвили Джордж Ильич***
Год рождения: ***1981***

Образование:
Высшее, бакалавриат Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность - «Экономика», год окончания – 2002; магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность - «Экономика», год окончания – 2004, кандидатская диссертация - 2011
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента стратегии и инвестиций, Директор по инвестициям
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя блока - Директор по стратегии и инвестициям, Руководитель блока стратегии и инвестиций
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Заместитель Председателя Правления
2010	настоящее время	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Горев Евгений Евгеньевич***
Год рождения: ***1975***

Образование:
Высшее, юридический факультет Московского государственного университета им. М.В.Ломоносова
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель директора по корпоративному развитию, руководитель Департамента правового обеспечения Корпоративного центра
2008	2008	Московский филиал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра – Директор по корпоративному управлению
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра, Директор по корпоративному управлению
2009	н.в	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0065 / 0.005981***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0065 / 0.005981***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Альжанов Рахметула Шамшиевич***
Год рождения: ***1950***

Образование:
Высшее, Новочеркасский политехнический институт по специальности "Электростанции, системы и сети" (инженер-электрик), год окончания 1972
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Заместитель Председателя Правления – Главный инженер, Член Правления
2010	настоящее время	НП «Совет ветеранов энергетики»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НС НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.00005 / 0.000043***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00005 / 0.000043***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Горбенко Юрий Васильевич***
Год рождения: ***1958***

Образование:
Высшее, Красноярский инженерно-строительный институт, год окончания – 1992, квалификация Инженер-строитель;
Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе профессиональной переподготовки «Управление развитием компании», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "УК ГидроОГК"	Управляющий директор, руководитель Дивизиона "Дальний Восток"
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.005 / 0.004662***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.005 / 0.004662***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Абрашин Сергей Николаевич***
Год рождения: ***1959***

Образование:
Высшее, по специальностям "Инженер радиосвязи" и "Юриспруденция"
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО «НК «ЮКОС»	Начальник Управления безопасности
2008	2010	АК "Транснефтепродукт"	Вице-Президент
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Советник Председателя Правления, Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бессмертный Константин Валерьевич***
Год рождения: ***1973***

Образование:
Высшее, МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность - автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация - инженер-системотехник, год окончания - 1996; ГОУ "АНХ при Правительстве РФ" специальность - Управление финансами организации, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания - 2008
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Советник, Финансовый директор
2008	2010	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Советник
2009	2010	Московский филиал ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"	Директор филиала
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Директор по финансам, Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.005 / 0.004722***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.005 / 0.004722***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Маслов Алексей Викторович***
Год рождения: ***1975***

Образование:

Высшее, МГТУ им. Н.Э.Баумана, специальность «Ракетостроение», квалификация «Инженер – механик», год окончания – 1998;
Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность – финансы и кредит, экономист, год окончания – 2000

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Правления
2008	2010	ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС»)	Генеральный директор
2010	настоящее время	НП «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Председатель Совета Партнерства
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Исполнительный директор по капитальному строительству, Заместитель Председателя Правления, Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Савин Станислав Валерьевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее, Московский государственный университет путей сообщения (МИИТ), специальность - Вагоны, квалификация "Инженер - механик", год окончания - 1997

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Географического дивизиона "Центральная Азия", Заместитель руководителя

			географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний восток» - руководитель Дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока в Департаменте внешнеэкономической деятельности»
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Правления
2010	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета Списка А Палаты представителей продавцов электроэнергии

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0035 / 0.003162***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0035 / 0.003162***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Цой Сергей Петрович***
Год рождения: ***1957***

Образование:
Высшее, Ростовский Государственный Университет им. М.А. Суслова, факультет журналистики, год окончания - 1982; факультет "Политическая психология" Московского государственного университета им. М.В, Ломоносова, год окончания - 2005

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	Правительство Москвы	Руководитель Пресс-службы Мэра и Правительства Москвы, пресс-секретарь Мэра Москвы

2007	2010	ОАО «ТВ Центр»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления, Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Богуш Борис Борисович***

Год рождения: ***1952***

Образование:

Высшее, Тольяттинский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО «УК ГидроОГК»	Заместитель Руководителя Бизнес-единицы "Производство"
2005	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Департамента производственно-технической политики, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0034 / 0.003151***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0034 / 0.003151***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Воскресенский Сергей Модестович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

Высшее, Всесоюзный ордена Трудового Красного Знамени заочный политехнический институт, специальность – «Экономика и организация строительства», инженер-экономист, год окончания – 1984

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО «Специальный проектно-изыскательский институт Гидроспецпроект»	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО «Ленгидропроект»	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО «Ленгидропроект»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО "РусГидро", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 30.06.2010 №5).
Действие Положения в части выплаты вознаграждений не распространяется на членов Совета директоров, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом Правления Общества, а также на членов Совета директоров Общества, занимающих государственные должности и должности государственной гражданской службы.
Члену Совета директоров Общества:
- вознаграждение выплачивается единовременно, после прекращения полномочий членов Совета директоров (по итогам работы в Совете директоров),
- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 900 тыс. рублей,
- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров,
- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).
Общий размер вознаграждения с учетом надбавок, установленных Положением, не может превышать 1 000 000 (один миллион) рублей.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	51 713.99
Премии	161 969.53

Комиссионные	
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	213 683.52

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 16.11.2010 (Протокол от 19.11.2010 № 111).
Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:
"20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.
Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (пять) человек.
20.2. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно.
В случае избрания Ревизионной комиссии или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании акционеров, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания акционеров.
20.3. К компетенции Ревизионной комиссии относится:
1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества."

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:
Функции осуществления внутреннего контроля в Обществе возложены на Блок внутреннего аудита и управления рисками. В состав Блока входят следующие структурные подразделения:

- Департамент внутреннего аудита;
- Департамент внутреннего контроля;
- Дирекция по управлению рисками.

Руководителем Блока внутреннего контроля и управления рисками является Директор по внутреннему контролю и управлению рисками Посевина Ирина Олеговна. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками административно находится в прямом подчинении Председателю Правления, функционально – в подчинении Комитета по аудиту.

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками обязан:
представлять Председателю Правления Эмитента письменные отчеты о деятельности возглавляемых структурных подразделений в соответствии с его поручениями;
сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Эмитента, а в случае его отсутствия – Совету директоров Эмитента;
представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) в Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента.
План-график контрольных мероприятий ОАО "РусГидро" формируется на основании предложений Совета директоров Эмитента (в лице Комитета по аудиту при Совете директоров Эмитента), Председателя Правления Эмитента и Ревизионной комиссии Эмитента. План-график контрольных мероприятий ОАО "РусГидро" утверждается Комитетом по аудиту при Совете директоров Эмитента.
Организационная структура и штат Департамента внутреннего аудита утверждаются Председателем Правления Эмитента. По состоянию на 30.06.2012 года численность Департамента внутреннего аудита составляет 15 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа),её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с действующим по состоянию на 30.06.2012 года Положением о Департаменте внутреннего аудита (далее – Положение), утвержденном Приказом Общества от 16.03.2011 №209 основными задачами и функциями службы внутреннего аудита являются:
контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества;
проверка бухгалтерской и оперативной информации Общества, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами Общества;
организация проверок наличия имущества Общества;
оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Общества;
контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупными сделками;
мониторинг процедур внутреннего контроля деятельности Общества и анализ эффективности системы внутреннего контроля Общества;
разработка и внедрение методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях;
выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;
своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка применяемости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе
осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых обществах (ДЗО) через Ревизионные комиссии ДЗО;
организация взаимодействия со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля;
взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;
осуществление контроля за соблюдением членами совета директоров, исполнительными органами Общества, а также другими сотрудниками норм действующего законодательства и специальных требований, предусмотренных внутренними документами Общества, для недопущения конфликта интересов и ограничения злоупотреблений при использовании

инсайдерской информацией.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:
Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора Эмитента:
В соответствии с Положением одной из основных функций службы внутреннего аудита является взаимодействие с внешними аудиторами Эмитента. Департамент внутреннего аудита анализирует результаты аудиторских проверок Эмитента, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Эмитента.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:
Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.
Положение об инсайдерской информации Эмитента утверждено Советом директоров Общества, протокол от 01.08.2011 № 129.
Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/POLOZhENIE_OB_INSAJDERSKOJ_INFORMACzII1.pdf

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***
ФИО: ***Вяселева Аделя Искандеровна***

Год рождения: ***1980***

Образование:
Высшее
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ЗАО "Энерджи Консалтинг/Аудит»	Заместитель начальника отдела оценки
2007	2011	ООО «Нексиа Пачоли консалтинг»	Заместитель руководителя направления оценки
2011	настоящее время	Минэкономразвития России	Референт

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента
Лицо указанных долей не имеет
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дрокова Анна Валерьевна***

Год рождения: ***1985***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ООО «Кволити Пак»	Специалист отдела продаж
2008	2009	ОАО «АльфаСтрахование»	Менеджер по продажам
2009	настоящее время	Росимущество	Заместитель начальника отдела, советник, главный специалист – эксперт, ведущий специалист - эксперт

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Хадзиев Алан Федорович***

Год рождения: ***1981***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ООО «Юридическое и налоговое консультирование»	Заместитель генерального директора
2007	2008	ООО «Коллегия налоговых консультантов»	Юрист
2008	2008	ООО «Самета – Корпоративный консалтинг»	Юрист
2008	2009	ООО «Самета – Налоговый и правовой консалтинг»	Юрист
2009	2010	ОАО «Мосэнергоремонт»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	Минэнерго России	Начальник Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Горевой Дмитрий Михайлович***

Год рождения: ***1982***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "КФ им. Крупской"	Менеджер
2007	2008	ЗАО "Нева-Карат"	Менеджер
2008	2008	ЗАО "Нева-Карат"	Коммерческий директор
2009	2009	ЗАО "Нева Лайн"	Специалист

2009	2010	Минэкономразвития России	Ведущий специалист-эксперт отдела развития электроэнергетики
2010	настоящее время	Минэкономразвития России	Ведущий консультант, Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Литвина Елена Юрьевна***

Год рождения: ***1987***

Образование:

Государственный университет управления, государственное и муниципальное управление, год окончания – 2009

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Начальник отдела Управления
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
соглашений не имеется.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 013.8
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 566 508 420.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	91 067 641.5

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Сведения о соглашениях или обязательствах эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), а также доля участия в уставном (складочном) капитале эмитента, которая может быть приобретена по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента:
Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента (приобретения акций эмитента).

Сведения о представлении или возможности представления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов Эмитента:

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол №32 от 18.05.2007 года) 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 03.09.2007года.

11.02.2010 года Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества 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.

24.12.2010 года Советом директоров Общества (протокол №115) была утверждена новая Опционная программа Общества, участниками которой могут быть члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества. Срок реализации второй Опционной программы – 2 года, т.е. с 24.12.2010 года по 23.12.2012 года.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***305 726***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***54***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях

осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***359 226***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***24.05.2012***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***359 226***

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский переулок, 9

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***66.19 / 60.50***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента , %: ***66.19 / 60.50***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ДКК"***

Место нахождения

125009 Россия, Москва, Воздвиженка 4/7 корп. 1

ИНН: ***7710021150***

ОГРН: ***1027739143497***

Телефон: ***(495) 956-0999***

Факс: ***(495) 956-0999***

Адрес электронной почты: ***dcc@dcc.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***№177-06236-000100***

Дата выдачи: ***09.10.2002***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***21 094 233 056***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения

129009 Россия, Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 234-4827***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***info@ndc.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-03431-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***28 777 127 753***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)***

Сокращенное фирменное наименование: ***"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)***

Место нахождения

127473 Россия, г. Москва, ул. Краснопролетарская, 36

ИНН: ***7712014310***

ОГРН: ***1027739329375***

Телефон: ***+7 (495) 755-5400***

Факс: ***+7 (495) 755-5499***

Адрес электронной почты: ***mail.russia@ingbank.com***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-03728-000100***

Дата выдачи: ***07.12.2000***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на

имя номинального держателя: ***45 047 164 614***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, 9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***66.19 / 60.50***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***ФГУП "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)"***

Место нахождения: ***125993, г. Москва, Тверской бульвар, д. 10-12***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.009 / 0.0001***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственная транспортная компания "Россия"***

Место нахождения: ***196210, г. Санкт-Петербург, ул. Пилотов, д. 18, корп. 4***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0023 / 0.0025***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Министерство имущественных отношений Амурской области***

Место нахождения: ***675023, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Ленина, д. 135***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0086 / 0.0080***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа***

Место нахождения***: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0044 / 0.0040***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация Бурейского р-на Амурской области***

Место нахождения: ***676701, Амурская обл., п. Новобурейск, ул. Советская, д. 49***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00052 / 0.00050***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Зубутли-Миатли, ул. Ленина***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00011 / 0.00010***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан***

Место нахождения: ***Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Миатли***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00105 / 0.0010***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с. Ашильта***

Место нахождения: ***368240, РД.Унцукульский р-н , с. Ашильта***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0023 / 0.0021***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах***

Место нахождения: ***368100, РД.Кизилюртовский р-н , с. Верхний Чирюрт***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0134 / 0.0123***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с. Гергебиль***

Место нахождения: ***368250, РД.Гергебильский р-н , с. Гергебиль***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0074 / 0.0068***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с.Унцукуль***

Место нахождения: ***368240, РД.Унцукульский р-н , с. Унцукуль***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0038 / 0.0035***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с. Чирката***

Место нахождения: ***368933, РД.Гумбетовский р-н , с. Чирката***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

0.0155 / 0.0142

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация с. Чиркей***

Место нахождения: ***368114, РД.Буйнакский р-н , с. Чиркей***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.067 / 0.0619***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»***

Место нахождения: ***368258, РД.Гергебильский р-н , с. Хвартикуни***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0073 / 0.0068***

Собственность муниципальных образований

Наименование: ***Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи***

Место нахождения: ***676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д.217***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00047 / 0.00040***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***23.05.2011***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***57.96***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***57.96***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***24.05.2012***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер, 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***60.38***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***60.38***

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	2	1 542 414 581
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 361 566 446.69
в том числе просроченная	2 338 607 038.18
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	211 017 796 552.59
в том числе просроченная	131 311 413.11
Общий размер дебиторской задолженности	216 379 362 999.28
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 469 918 451.29

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Гидроинвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский район, проспект Октября, д. 4/3***

ИНН: ***7814382859***

ОГРН: ***1077847558381***

Сумма дебиторской задолженности: ***22 546 679***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

не имеется

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***1.24***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***1.24***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Загорская ГАЭС-2"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д. 101***

ИНН: ***5042086312***

ОГРН: ***1065042071137***

Сумма дебиторской задолженности: ***35 067 584***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

не имеется

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Наименование показателя	Значение показателя, руб.	
	Свыше 1 года	До 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	149 781 304,24	5 211 785 142,45
в том числе просроченная		2 338 607 038,18
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	0
Прочая дебиторская задолженность	98 322 354 196,24	112 695 442 356,35
в том числе просроченная		131 311 413,11
Общий размер дебиторской задолженности	98 472 135 500,48	117 907 227 498,80
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности		2 469 918 451,29

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 30.06.2012

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**30.06.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - 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 федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 41**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	512 397	334 734	296 870
	Результаты исследований и разработок	1120	541 754	515 747	169 669
	Основные средства, в том числе:	1130	322 461 787	313 331 050	290 009 680
	Основные средства	1131	278 952 184	275 792 305	251 882 953
	Незавершенное строительство	1132	43 509 603	37 538 745	38 126 727
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	7 499 145	7 561 191	-
	Финансовые вложения	1150	103 370 547	100 982 088	69 182 528
	Прочие внеоборотные активы	1170	1 013 473	711 497	450 356
	ИТОГО по разделу I	1100	435 399 103	423 436 307	360 109 103
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 187 851	1 524 259	884 550
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	360 350	358 263	1 324 323
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	216 379 362	202 835 312	159 538 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	98 472 135	89 269 354	55 440 188
	Покупатели и заказчики	1231.1	149 781	36 849	42 870
	Авансы выданные	1231.2	34 814 261	26 307 860	14 951 287
	Прочие дебиторы	1231.3	63 508 093	62 924 645	40 446 031
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	117 907 227	113 565 958	104 098 683
	Покупатели и заказчики	1232.1	5 211 785	6 058 394	5 695 230
	Авансы выданные	1232.2	9 293 392	10 541 285	11 279 322
	Прочие дебиторы	1232.3	103 402 050	96 966 279	87 124 131
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 348 275	1 499 775	21 081 935
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	39 009 525	30 628 182	8 369 224
	Прочие оборотные активы	1260	14 624	10 237	14 572
	ИТОГО по разделу II	1200	260 299 987	236 856 028	191 213 475
	БАЛАНС (актив)	1600	695 699 090	660 292 335	551 322 578

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	290 302 702	290 302 702	288 695 431
	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 958 990	53 982 054	54 163 366
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	40 656 912	40 656 912	39 676 476
	Резервный капитал	1360	5 738 802	4 207 720	2 309 572

	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	155 495 217	146 252 147	119 848 553
	ИТОГО по разделу III	1300	546 152 623	535 401 535	504 693 398
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	82 118 707	66 687 570	29 816 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 520 767	2 840 158	642 688
	Прочие обязательства	1450	755 763	754 432	132 001
	ИТОГО по разделу IV	1400	87 395 237	70 282 160	30 591 275
	V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 979 939	2 519 193	7 393 842
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	56 336 431	51 405 060	8 285 263
	поставщики и подрядчики	1521	5 563 881	5 221 289	2 689 675
	задолженность перед персоналом организации	1522	202 286	742 468	795 144
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	109 726	28 966	30 919
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 340 293	1 395 931	2 494 825
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	2 508 810	8 810	8 810
	прочие кредиторы	1526	45 611 435	44 007 596	2 265 890
	Доходы будущих периодов	1530	74 018	75 339	80 049
	Оценочные обязательства	1540	421 341	325 282	278 751
	Прочие обязательства	1550	339 501	283 766	
	ИТОГО по разделу V	1500	62 151 230	54 608 640	16 037 905
	БАЛАНС (пассив)	1700	695 699 090	660 292 335	551 322 578

Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2012 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**30.06.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - 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 федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 41**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	44 148 942	47 004 667
	Себестоимость продаж	2120	-25 697 271	-19 033 157
	Валовая прибыль	2100	18 451 671	27 971 510
	Прибыль от продаж	2200	18 451 671	27 971 510
	Доходы от участия в других организациях	2310	270 150	846 895
	Проценты к получению	2320	2 788 333	1 678 082
	Проценты к уплате	2330	-2 012 670	-1 436 878
	Прочие доходы	2340	1 713 074	19 029 120
	Прочие расходы	2350	-4 216 869	-23 467 638
	Прибыль до налогообложения	2300	16 993 689	24 621 091
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	-2 535 809	-5 759 753
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	591 689	4 875 317
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 117 493	-412 725
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-10 813	30 467
	Прочее	2460	-78 503	52 119
	Чистая прибыль (убыток)	2400	13 251 071	18 531 199
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	13 251 071	18 531 199
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0.04184	0.0639

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

Отчетный период

Год: ***2011***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: ***МСФО***

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***290 302 702 379*** *(зарегистрированный размер уставного капитала в соответствии с Уставом эмитента)*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***290 302 702 379***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:
Величина уставного капитала соответствует учредительным документам
Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***12.234 / 11.181***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Место нахождения: ***101 Barclay Street, New York City, New York***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144A Номер CUSIP ADR 1 уровня	466294204 466294105
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня	 17 июня 2008 г. 07 августа 2009 г.
Максимально возможный объем программы, штук	 832 131 000

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо): ***разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/350 от 17.11.2010, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011.***

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):
London Stock Exchange, Main Market (торги с прохождением процедуры листинга) и в электронной системе внебиржевой торговли США OTCQX, США, NY 10013, Нью-Йорк, 2-й этаж, ул. Гудзон, 304 (304 Hudson Street, 2nd Floor, New York, NY 10013, USA).

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
иные сведения отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Дата изменения размера УК: ***27.05.2011***

Размер УК до внесения изменений (руб.): ***288 695 430 802***

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции
Общая номинальная стоимость: ***288 695 430 802***
Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные
Общая номинальная стоимость: ***0***
Размер доли в УК, %: ***0***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***Общее собрание акционеров***
Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***27.10.2010***
Номер протокола: ***6***

Размер УК после внесения изменений (руб.): ***290 302 702 379***

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции
Общая номинальная стоимость: ***290 302 702 379***
Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные
Общая номинальная стоимость: ***0***
Размер доли в УК, %: ***0***

Дата изменения размера УК: ***22.06.2012***
Размер УК до внесения изменений (руб.): ***290 302 702 379***

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции
Общая номинальная стоимость: ***290 302 702 379***
Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные
Общая номинальная стоимость: ***0***
Размер доли в УК, %: ***0***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: ***Общее собрание акционеров***
Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала

(паевого фонда) эмитента: ***04.07.2011***
Номер протокола: ***7***

Размер УК после внесения изменений (руб.): ***317 637 520 094***

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции
Общая номинальная стоимость: ***290 302 702 379***
Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные
Общая номинальная стоимость: ***0***
Размер доли в УК, %: ***0***

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроремонт-ВКК"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а
ИНН: ***6345012488***
ОГРН: ***1036301733005***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Загорская ГАЭС-2"***

Место нахождения
Россия, Московская обл., Сергиево-посадский р-н, пос. Богородское, 100
ИНН: ***5042086312***
ОГРН: ***1065042071137***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"***

Место нахождения

Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, Советская 49
ИНН: ***2813006299***
ОГРН: ***1062813007817***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"***

Место нахождения
Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, Зейская 225/3
ИНН: ***2801112479***
ОГРН: ***1062801070331***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Зарамагские ГЭС"***

Место нахождения
Россия, Алания, Алагирский район, г. Алагир, Энергетиков 2
ИНН: ***1505008701***
ОГРН: ***1021500822001***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***98.35***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***95.35***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.093 / 0.085***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.093 / 0.085***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Турборемонт ВКК"***

Место нахождения
Россия, Волгоградская обл., г. Волжский, проспект Ленина 1а
ИНН: ***3435060057***
ОГРН: ***1033400007992***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Электроремонт-ВКК"***

Место нахождения
Россия, Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская ГЭС,
ИНН: ***6345012470***
ОГРН: ***1036301732994***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "УК ГидроОГК"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, Архитектора Власова 51
ИНН: ***5260096381***
ОГРН: ***1025203040136***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенская транспортная компания РусГидро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СШТК РусГидро"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК "***

Место нахождения
Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина 34
ИНН: ***0917001661***
ОГРН: ***1050900973177***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86 стр. 1
ИНН: ***7804328940***
ОГРН: ***1057813314525***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ленинградская ГАЭС"***

Место нахождения

Российская Федерация, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, Пионерская 4

ИНН: ***7804328926***

ОГРН: ***1057813313315***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НИИЭС"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд 7а

ИНН: ***7733021533***

ОГРН: ***1027739536868***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"***

Место нахождения

Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, Гжатская 21

ИНН: ***7804004400***

ОГРН: ***1027802483400***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЭСКО ЕЭС"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва, Вавилова 91 стр. 2

ИНН: ***7729540430***

ОГРН: ***1067746217373***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД***

Место нахождения

Кириаку Матси, 16, ИГЛ ХАУЗ 10 этаж, Айои Омолоитес, индекс 1082, Никосия, Кипр

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***100***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД***

Место нахождения
Кириаку Матси, 16, ИГЛ ХАУЗ 10 этаж, Айои Омолоитес, индекс 1082, Никосия, Кипр
ИНН:
ОГРН:
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***100***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, 10/1
ИНН: ***2420070942***
ОГРН: ***1072420000135***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***51***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1
ИНН: ***2420070910***
ОГРН: ***1072420000168***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***49***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"***

Место нахождения
Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН: ***2420070928***
ОГРН: ***1072420000157***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***49***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***49***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"***

Место нахождения
Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН: ***2420070935***
ОГРН: ***1072420000146***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***51***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***51***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Геотерм"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Геотерм"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева, 60
ИНН: ***4101023932***
ОГРН: ***1024101023429***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***92.80***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***92.80***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева 60
ИНН: ***4101100400***
ОГРН: ***1054100011668***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***48.04***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***48.04***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Гидроинвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, Архитектора Власова 51
ИНН: ***7814388285***
ОГРН: ***1077847558381***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***1.23 / 1.124***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***1.23 / 1.124***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РЭМИК"***

Место нахождения
Российская Федерация, Амурская обл., Зейский р-н, г.Зея, пер. Промышленный 11
ИНН: ***7710050665***
ОГРН: ***103773934555***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СШГЭР"***

Место нахождения
Российская Федерация , Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки,
ИНН: ***1902018209***
ОГРН: ***1031900676169***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Южно-Якутский ГЭК"***

Место нахождения
Россия, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, Линейная 4
ИНН: ***1402046840***
ОГРН: ***1061402006126***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сулакский ГидроКаскад"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, Магомед Гаджиева 10
ИНН: ***0516009712***
ОГРН: ***1070546001173***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЧиркейГЭСстрой"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала,

ИНН: ***0533001760***
ОГРН: ***1020501741523***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***74.99***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***74.99***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.01 / 0.009***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.01 / 0.009***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Жарки"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Жарки"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, Советский микрорайон, 41
ИНН: ***1902017734***
ОГРН: ***1031900671780***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***25.001***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***25.001***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ГВЦ Энергетики"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, Берсеневская набережная, д. 16, стр. 2
ИНН: ***7705020880***
ОГРН: ***1027739064858***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***42.54***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***42.54***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " УЭУК"***

Место нахождения
Российская Федерация , Москва, проспект Вернадского д.37, к.2
ИНН: ***8602066780***
ОГРН: ***1028600586838***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***20.67***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***20.67***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***RusSUNHydro Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***RusSUNHydro Ltd***

Место нахождения
42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***50***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЭСК РусГидро"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, Архитектора Власова 51
ИНН: ***7804403972***
ОГРН: ***1089848039973***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100% минус 1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100% минус 1 акция***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51
ИНН: ***2460215591***
ОГРН: ***1092468017751***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальневосточная ВЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, Верхнепортовая, 46, офис 404
ИНН: ***2536217601***
ОГРН: ***1092536005297***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Гидросервис"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, Малая Дмитровка 7
ИНН: ***1902022558***
ОГРН: ***1091902000772***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Малая Дмитровка"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, Малая Дмитровка 7

ИНН: ***7727685303***
ОГРН: ***1097746103905***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГЭС Дагестана"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, проспект Расула Гамзатова 39 А
ИНН: ***0562068208***
ОГРН: ***1042401810494***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Верхнебалкарская МГЭС"***

Место нахождения
361800 Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Кашхатау, Мечиева 1А
ИНН: ***0706004536***
ОГРН: ***1090720000370***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Фиагдонская МГЭС"***

Место нахождения
363240 Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, Кодоева 45
ИНН: ***1514005915***
ОГРН: ***1091514000467***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Карачаево-Черкесии»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "МГЭС КЧР"***

Место нахождения
369000 Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина 34
ИНН: ***0917014406***
ОГРН: ***1090917001867***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***RusHydro International B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***RusHydro International B.V.***

Место нахождения
Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Колымаэнерго"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, к. 2
ИНН: ***2460215591***
ОГРН: ***1092468017751***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***98,76***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***98,76***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, корп. 2
ИНН: ***2460215591***
ОГРН: ***1092468017751***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***35,21***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***35,21***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЦСО СШГЭС"***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "АйТи Энерджи Сервис"***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский пр., д.7***
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***19,99%***
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента***, %: 0***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, ***%: 0***

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО АК "Якутскэнерго"
Место нахождения: Российская Федерация, 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 29,0029
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 29,8
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,00002
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,00002

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "РАО Энергетические системы Востока"
Место нахождения: Российская Федерация, 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 65,75
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 65,63
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0,017 / 0.01530
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0,017 / 0.01530

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Трест Гидромонтаж"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Трест Гидромонтаж"
Место нахождения: Российская Федерация, 123423, г. Москва, Карамышевская набережная, д.37
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 33,54
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 31,98
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Павлодольская ГЭС"
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, 363750, г. Моздок, улица Мира, д. 38
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 100
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 100
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатский газоэнергетический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "КамГЭК"
Место нахождения: Российская Федерация, 683003, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ключевская, д. 40
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 96,58
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 96,58
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая

компания"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СЭК"
Место нахождения: Российская Федерация, 683003, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ключевская, д. 40
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: 17,77
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту, %: 17,77
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Алтая"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " Малые ГЭС Алтая "***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск, ул. Чорос – Гуркина, 73
ИНН: ***0411151856***
ОГРН: ***1100411007674***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " Ленгидропроект "***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, пр-т Испытателей, д. 22
ИНН: ***7814159353***
ОГРН: ***1077763382597***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал
Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются
Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: ***Fitch Ratings Ltd.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch***
Место нахождения: ***Fitch Ratings 101Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), г. Москва, ул. Гашека, д.6, Дукат Плейс III (офис в Москве)***
Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
http://www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***По международной шкале BB+, По национальной шкале AA (rus)***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.01.2012	Fitch Ratings Ltd. изменило прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» с "Позитивного" на "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Standard & Poor's International Services, Inc.***

Сокращенное фирменное наименование: ***S&P***

Место нахождения: ***55 Water Street New York, NY, United States, 10041 (центральный офис),Москва, 125009, Бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (офис в Москве)***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

http://standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***По международной шкале BB+, По национальной шкале ruAA+***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.04.2012	Рейтинговое агентство Standard&Poor's понизило прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» со "Стабильного" на «Негативный» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и ruAA+ (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента***
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-01-55038-E***
Дата государственной регистрации: ***23.09.2010***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000 рублей***
Номинал: ***1 000 рублей каждая***
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***
Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***31.05.2011***
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***12.04.2021***
Указывается точно: ***Да***
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***rushydro.ru/investors/disclosure/securities/bonds***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***02***
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента***
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-02-55038-E***
Дата государственной регистрации: ***23.09.2010***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***
Номинал: ***1 000***
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***
Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***31.05.2011***
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***12.04.2021***
Указывается точно: ***Да***
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***rushydro.ru/investors/disclosure/securities/bonds***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Перечень нормативных правовых актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату дивидендов нерезидентам:
Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;
Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312);
Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Федеральный закон от 25.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (статьи 42, 43);
Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;
Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;
Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»;
Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;
Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
Федеральный закон от 28.12.2010 № 409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части регулирования выплаты дивидендов (распределение прибыли)»;
Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;
Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах» (пункт 15);
Межправительственные соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество).

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также

иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	*Юридические лица*		*Физические лица*	
	Резиденты	*Нерезиденты*	*Резиденты*	*Нерезиденты*
Купонный доход	*20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход от реализации ценных бумаг	*20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход в виде дивидендов	*9 % **	*15%*	*9%*	*15%*

** либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.*

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы физических лиц (НДФЛ).
К доходам от источников в Российской Федерации относятся:
дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.
Налоговая база.
При определении налоговой базы учитываются все доходы налогоплательщика, полученные им как в денежной, так и в натуральной формах, или право на распоряжение которыми у него возникло, а также доходы в виде материальной выгоды.
Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. При получении налогоплательщиком дохода в виде материальной выгоды от приобретения ценных бумаг, налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, финансовых инструментов срочных сделок над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение.
Рыночная стоимость ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из их рыночной цены с учетом предельной границы ее колебаний.
Рыночная стоимость ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из расчетной цены ценных бумаг с учетом предельной границы ее колебаний.
Порядок определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также порядок определения предельной границы колебаний рыночной цены устанавливаются федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.
При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:
с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся, помимо прочих, ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже. Указанные ценные бумаги относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной бумаги понимается:

1) средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, на фондовой бирже;
2) цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам на иностранной фондовой бирже.
Ценные бумаги для целей налогообложения НДФЛ также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа).
При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.
Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.
Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено ст. 214.1 Налогового кодекса Российской Федерации.
Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы выгодоприобретателя по соответствующим операциям с ценными бумагами.
Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг. К указанным расходам относятся:
суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;
оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;
биржевой сбор (комиссия);
оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;
налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;
налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с п. 18.1 ст. 217 НК РФ;
суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;
другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами.
Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных выше.
При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.
Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций с ценными бумагами. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ.
Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными

бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций с ценными бумагами, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами осуществляется в порядке, установленном статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период.

Налоговая база по каждой совокупности операций (операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, и операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке), определяется отдельно.

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких

убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.
Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.
Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.
Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с ценными бумагами, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.
Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.
В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по каждому виду дохода. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.
Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.
Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется по окончании налогового периода.
Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.
Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления.
Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.
Выплатой дохода в натуральной форме в целях настоящего пункта признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.
При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог

исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.
Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты.
При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.
Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом.
При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.
При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.
При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК РФ.
Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).
Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.
Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.
ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.
К доходам относятся:
выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.
Налоговая база.
Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем

налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Под применимым законодательством понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги для целей налогообложения понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.
При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.
При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.
В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.
По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: ***2007***

Период: ***3 мес.***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***22.06.2007***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***22.06.2007***

Дата составления протокола: ***22.06.2007***

Номер протокола: ***254***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.007939***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : ***1 119 000***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***1 119 000***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***12.9***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***100***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Дивидендный период

Год: ***2010***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***30.06.2011***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***23.05.2011***

Дата составления протокола: ***04.07.2011***

Номер протокола: *7*

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.008601***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : ***2 496 867 427***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***2 480 649 632***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***6.6***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***100***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

Дивидендный период

Год: ***2011***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.07.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***24.05.2011***

Дата составления протокола: ***29.07.2012***

Номер протокола: ***8***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.00789317***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : ***2 500 000 051,36***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***0,00***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***8,10***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***0,00***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***

Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-01-55038-E***

Дата государственной регистрации выпуска: ***23.09.2010***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта : 39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта :398 900 000 (Триста девяносто восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска :
Первый купонный доход выплачен 24.10.2011;
Второй купонный доход выплачен 23.04.2012
Третий купонный доход 22.10.2012;
Четвертый купонный доход 22.04.2013;
Пятый купонный доход 21.10.2013;
Шестой купонный доход 21.04.2014;
Седьмой купонный доход 20.10.2014;
Восьмой купонный доход 20.04.2015;
Девятый купонный доход 19.10.2015;
Десятый купонный доход 18.04.2016;
Одиннадцатый купонный доход 17.10.2016;
Двенадцатый купонный доход 17.04.2017;
Тринадцатый купонный доход 16.10.2017;
Четырнадцатый купонный доход 16.04.2018;
Пятнадцатый купонный доход 15.10.2018;
Шестнадцатый купонный доход 15.04.2019;
Семнадцатый купонный доход 14.10.2019;
Восемнадцатый купонный доход 13.04.2020;
Девятнадцатый купонный доход 12.10.2020;
Двадцатый купонный доход 12.04.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта :797 800 000 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавшихвыплате доходов по облигациям выпуска,% :100%

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***02***
Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-02-55038-E***
Дата государственной регистрации выпуска: ***23.09.2010***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг
Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***
Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта :39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта :199 450 000 (Сто девяносто девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска
Первый купонный доход выплачен 24.10.2011;
Второй купонный доход выплачен 23.04.2012;
Третий купонный доход 22.10.2012;
Четвертый купонный доход 22.04.2013;
Пятый купонный доход 21.10.2013;
Шестой купонный доход 21.04.2014;
Седьмой купонный доход 20.10.2014;
Восьмой купонный доход 20.04.2015;
Девятый купонный доход 19.10.2015;
Десятый купонный доход 18.04.2016;
Одиннадцатый купонный доход 17.10.2016;
Двенадцатый купонный доход 17.04.2017;
Тринадцатый купонный доход 16.10.2017;
Четырнадцатый купонный доход 16.04.2018;
Пятнадцатый купонный доход 15.10.2018;
Шестнадцатый купонный доход 15.04.2019;
Семнадцатый купонный доход 14.10.2019;
Восемнадцатый купонный доход 13.04.2020;
Девятнадцатый купонный доход 12.10.2020;
Двадцатый купонный доход 12.04.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта :398 900 000 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,% :100%

8.9. Иные сведения

28 октября 2010 года завершился выпуск еврооблигаций в рамках программы выпуска валютных среднесрочных нот (LPN), эмитентом которых выступила компания специального назначения Rushydro Finance Ltd.
Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ОАО «РусГидро». Объем выпуска составил 20 млрд. рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2015 году и ставкой купона 7,875% годовых. Организаторами выпуска выступили JP Morgan, Газпромбанк и Тройка Диалог. Листинг еврооблигаций осуществлен на Лондонской фондовой бирже по правилам Reg S.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность,составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ГРУППА «РУСГИДРО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и отчет независимого аудитора

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и по состоянию на эту дату

Консолидированный Отчет о финансовом положении 4
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках 5
Консолидированный Отчет о совокупном доходе 6
Консолидированный Отчет о движении денежных средств 7
Консолидированный Отчет об изменении капитала 9

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность 11
Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность 13
Примечание 3. Краткое описание основных положений учетной политики 17
Примечание 4. Новые стандарты финансовой отчетности 30
Примечание 5. Основные дочерние общества 33
Примечание 6. Информация по сегментам 35
Примечание 7. Операции со связанными сторонами 38
Примечание 8. Основные средства 42
Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия 46
Примечание 10. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 48
Примечание 11. Прочие внеоборотные активы 48
Примечание 12. Денежные средства и их эквиваленты 49
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные 50
Примечание 14. Товарно-материальные запасы 51
Примечание 15. Прочие оборотные активы 52
Примечание 16. Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность 52
Примечание 17. Капитал 54
Примечание 18. Налог на прибыль 56
Примечание 19. Обязательства по пенсионному обеспечению 58
Примечание 20. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 60
Примечание 21. Прочие долгосрочные обязательства 62
Примечание 22. Кредиторская задолженность и начисления 62
Примечание 23. Кредиторская задолженность по прочим налогам 63
Примечание 24. Доходы от текущей деятельности 63
Примечание 25. Государственные субсидии 63
Примечание 26. Расходы по текущей деятельности 64
Примечание 27. Финансовые расходы, нетто 64
Примечание 28. Прибыль на акцию 65
Примечание 29. Договорные обязательства 65
Примечание 30. Условные обязательства 65
Примечание 31. Управление финансовыми рисками 67
Примечание 32. Управление капиталом 71
Примечание 33. Справедливая стоимость финансовых инструментов 71
Примечание 34. Приведение классов финансовых инструментов в соответствие с категориями оценки 73
Примечание 35. События после отчетной даты 74

pwc

Отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)

1. Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «РусГидро» и его дочерних обществ (далее по тексту «Группа»), которая включает консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года, консолидированный Отчет о прибылях и убытках и консолидированные Отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление консолидированной финансовой отчетности

2. Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за осуществление внутреннего контроля в той мере, в которой, по мнению руководства, это необходимо для составления и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате мошенничества или ошибок.

Ответственность аудитора

3. 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 консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

4. Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением консолидированной финансовой отчетности 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 применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

5. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

6. По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация
26 апреля 2012 г.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit, White Square Office Center, 10 Butyrsky Val, Moscow, Russia, 125047
T:+7 (495) 967 6000, F: +7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года (пересчитано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	568 629	518 476
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	9	33 686	37 128
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	10	19 738	4 643
Прочие внеоборотные активы	11	36 136	20 019
Итого внеоборотные активы		**658 189**	**580 266**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	12	47 337	22 569
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	49 871	41 962
Товарно-материальные запасы	14	17 972	14 788
Прочие оборотные активы	15	9 944	30 215
Итого оборотные активы		**125 124**	**109 534**
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	1, 16	28 470	-
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и активы группы выбытия	1, 16	-	55 193
ИТОГО АКТИВЫ		**811 783**	**744 993**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	17	290 302	288 695
Собственные выкупленные акции	17	(10 662)	(9 744)
Эмиссионный доход	17	21 434	20 453
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		197 416	210 585
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**498 490**	**509 989**
Неконтролирующая доля участия		27 169	29 579
ИТОГО КАПИТАЛ		**525 659**	**539 568**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	18	44 340	44 109
Долгосрочные заемные средства	20	102 624	51 579
Прочие долгосрочные обязательства	21	13 001	10 506
Итого долгосрочные обязательства		**159 965**	**106 194**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	21 414	31 187
Кредиторская задолженность и начисления	22	40 030	27 558
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	17	43 604	1 500
Кредиторская задолженность по налогам	23	8 018	9 480
Итого краткосрочные обязательства		**113 066**	**69 725**
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	1, 16	13 093	-
Обязательства группы выбытия	1, 16	-	29 506
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**286 124**	**205 425**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**811 783**	**744 993**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

26 апреля 2012 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года (пересчитано)
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Доходы от текущей деятельности	24	362 599	526 581
Государственные субсидии	25	9 097	8 295
Расходы по текущей деятельности	26	(313 617)	(479 119)
Убыток от экономического обесценения основных средств	8	(6 963)	(25 172)
Прибыль от текущей деятельности		**51 116**	**30 585**
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия	16	750	-
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	2 509
Финансовые доходы	27	4 183	4 194
Финансовые расходы	27	(6 392)	(9 734)
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	9	(5 945)	(9 060)
Прибыль до налогообложения		**43 712**	**18 494**
Расходы по налогу на прибыль	18	(11 934)	(8 095)
Прибыль за период по продолжающейся деятельности		**31 778**	**10 399**
ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Убыток от прекращаемой деятельности	**16**	**(2 285)**	-
Прибыль за период		**29 493**	**10 399**
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		31 411	9 139
Неконтролирующей доле участия		(1 918)	1 260
Прибыль на обыкновенную акцию по текущей деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	28	0,1146	0,0350
Убыток на обыкновенную акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	28	(0,0030)	-
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	28	281 247 952	260 732 852

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

26 апреля 2012 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года (пересчитано)
Прибыль за период		29 493	10 399
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
(Списание резерва переоценки в связи с экономическим обесценением) / переоценка основных средств	8	(11 299)	81 210
(Убыток) / доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	10	(5 070)	2 380
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	16	(2 577)	-
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, при их выбытии	16	(2 040)	(1 736)
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, классифицированных как активы, предназначенные для продажи		-	293
Прочий совокупный доход		(192)	464
Итого совокупный доход за период		**8 315**	**93 010**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		14 518	88 656
Неконтролирующей доле участия		(6 203)	4 354

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

26 апреля 2012 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**43 712**	**18 494**
Амортизация основных средств	8, 16, 26	16 421	14 730
Убыток от выбытия основных средств	26	2 464	5 386
Доля в убытках зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		5 945	9 060
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и группы выбытия	16	(750)	-
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(2 509)
Финансовые доходы	27	(4 183)	(4 194)
Финансовые расходы	27	6 392	9 734
Обесценение основных средств		6 963	25 172
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	26	8	2 751
Влияние Опционной программы	7	768	783
Расходы по пенсионному обеспечению	19	526	164
Прочие доходы		(144)	(96)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**78 122**	**79 475**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(13 054)	(19 057)
Уменьшение прочих оборотных активов		-	949
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 455)	(1 671)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(2 832)	(1 126)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		15 250	6 335
Увеличение задолженности по прочим налогам		1 094	1 886
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		985	-
Уплаченный налог на прибыль		(12 441)	(16 276)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		**64 669**	**50 515**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(81 905)	(70 519)
Поступления от продажи основных средств		394	285
Выбытие дочерних обществ (группа выбытия)	16	(17 325)	-
Приобретение векселей и прочих финансовых вложений		(10 441)	(41 698)
Поступления от продажи векселей и прочих финансовых вложений		30 648	17 632
Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем		(173)	(468)
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(5 246)	(1 341)
Приобретение зависимых обществ и прочих финансовых вложений		(600)	(300)
Закрытие сделок с производными финансовыми инструментами		(187)	(1 656)
Проценты полученные		3 837	3 182
Приобретение дочернего общества с целью последующей перепродажи		33	-
Поступления по страховому возмещению		-	6 046
Дополнительные вложения в совместно контролируемые предприятия		-	(1 151)
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(80 965)**	**(89 988)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	20	31 196	37 340
Поступления долгосрочных заемных средств	20	70 914	49 387
Погашение заемных средств	20	(62 358)	(70 365)
Проценты уплаченные		(6 992)	(6 493)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(2 450)	-
Дивиденды, выплаченные Группой акционерам с неконтролирующей долей участия		(210)	(1 573)
Поступления от эмиссии акций	17	3 338	6 284
Поступления от эмиссии акций дочерних обществ	22	3 397	812
Платежи по финансовому лизингу		(1 667)	(994)
Приобретение неконтролирующей доли участия		-	(748)
Выкуп собственных акций		-	(253)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		**35 168**	**13 397**
Изменение денежных средств дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи		44	-
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		33	109
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**18 949**	**(25 967)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**28 465**	**54 432**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**12, 16**	**47 414**	**28 465**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

26 апреля 2012 года

	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 акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2011 года (пересчитано)		288 695	(9 744)	20 453	(94 973)	229 901	7 401	68 256	509 989	29 579	539 568
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	31 411	31 411	(1 918)	29 493
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	10	-	-	-	-	-	(5 029)	-	(5 029)	(41)	(5 070)
Убыток от изменения стоимости выбывших финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	16	-	-	-	-	-	(2 605)	-	(2 605)	28	(2 577)
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, при их выбытии	16	-	-	-	-	-	(2 040)	-	(2 040)	-	(2 040)
Уценка основных средств в связи с экономическим обесценением	8	-	-	-	-	(7 027)	-	-	(7 027)	(4 272)	(11 299)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	(192)	(192)	-	(192)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(7 027)	(9 674)	31 219	14 518	(6 203)	8 315
Эмиссия акций	17	1 607	-	981	-	-	-	-	2 588	-	2 588
Выкуп собственных акций	17	-	(918)	-	-	-	-	-	(918)	-	(918)
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем	17	-	-	-	(32 243)	6 396	-	(1 502)	(27 349)	11 611	(15 738)
Выбытие дочерних обществ (Группа выбытия)	16	-	-	-	-	(110)	-	110	-	(5 593)	(5 593)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	17	-	-	-	-	-	-	1 344	1 344	(2 015)	(671)
Дивиденды	17	-	-	-	-	-	-	(2 450)	(2 450)	(210)	(2 660)
Влияние Опционной программы	7	-	-	-	-	-	-	768	768	-	768
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(480)	-	480	-	-	-
На 31 декабря 2011 года		290 302	(10 662)	21 434	(127 216)	228 680	(2 273)	98 225	498 490	27 169	525 659

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	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 акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2010 года (пересчитано)		**269 695**	**(12 359)**	**12 005**	**(94 482)**	**153 295**	**5 664**	**57 159**	**390 977**	**25 530**	**416 507**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	9 139	9 139	1 260	10 399
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	10	-	-	-	-	-	2 330	-	2 330	50	2 380
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, при их выбытии		-	-	-	-	-	(886)	-	(886)	(850)	(1 736)
Доход от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, классифицированных как активы, предназначенные для продажи	16	-	-	-	-	-	293	-	293	-	293
Переоценка основных средств		-	-	-	-	77 316	-	-	77 316	3 894	81 210
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	464	464	-	464
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**77 316**	**1 737**	**9 603**	**88 656**	**4 354**	**93 010**
Эмиссия акций	17	19 000	(12 741)	2 850	-	-	-	-	9 109	-	9 109
Выкуп собственных акций		-	(253)	-	-	-	-	-	(253)	-	(253)
Приобретение зависимых обществ	17	-	15 609	5 598	-	-	-	-	21 207	-	21 207
Приобретения у компаний, находящихся под общим контролем		-	-	-	(468)	-	-	-	(468)	-	(468)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	17	-	-	-	-	-	-	3	3	1 634	1 637
Дивиденды	17	-	-	-	(23)	-	-	-	(23)	(1 951)	(1 974)
Влияние Опционной программы	7	-	-	-	-	-	-	783	783	-	783
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(710)	-	710	-	-	-
Влияние объединения бизнеса		-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	12	10
На 31 декабря 2010 года (пересчитано)		**288 695**	**(9 744)**	**20 453**	**(94 973)**	**229 901**	**7 401**	**68 256**	**509 989**	**29 579**	**539 568**

Председатель Правления Е. В. Дод

Главный бухгалтер Д. В. Финкель

26 апреля 2012 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой информации

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - 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).

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Периметр консолидации. По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа «РусГидро» (далее по тексту – «Группа») состоит из Общества и дочерних компаний Группы. Информация об основных дочерних компаниях Группы представлена в Примечании 5, о зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях Группы отражена в примечании 9. В состав Общества входят 20 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, 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».

Изменения в структуре Группы. Значительные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2010 и 2011 годах, представлены ниже.

Приобретение дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем (Примечание 3)

В 2011 году в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в количестве 89 000 000 000 штук, зарегистрированного ФСФР России 16 августа 2011 года (Примечание 17), Группой были приобретены контрольные пакеты акций следующих компании: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (со следующими основными дочерними обществами: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «АК Якутскэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Сахалинэнерго» - далее по тексту «Группа «РАО Энергетические системы Востока»), ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс», ОАО «Павлодольская ГЭС».

В финансовой отчетности Группы приобретенные компании учтены по данным предшественника и ретроспективно представлены за все отчетные периоды, за исключением ОАО «ДРСК», классифицированного как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи, учитываемого по данным предшественника перспективно с даты приобретения (Примечание 16).

Также в рамках данного выпуска обыкновенных акций Группа увеличила доли участия в следующих дочерних компаниях: ОАО «Геотерм», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Якутскэнерго», ОАО «ДЭК» (Примечания 5, 17).

24 марта 2011 года Группа приобрела у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» долю в размере 90 процентов в ЗАО «Международная энергетическая корпорация», основным активом которой является Севано-Разданский каскад ГЭС в Республике Армения. ЗАО «Международная энергетическая корпорация» включена в Группу ретроспективно за все представленные отчетные периоды с применением метода учета предшественника.

Объединение бизнеса (Примечание 5)

12 сентября 2011 года Группа приобрела у ОАО «Башкирэнерго» 100 процентов акций ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана». Цена покупки была установлена независимым оценщиком и составила 5 720 миллионов рублей. Группа отразила данную сделку как объединение бизнеса.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

21 октября 2010 года Группа приобрела 100 процентов акций «ОАО «Институт Гидропроект» у Группы ЕСН за денежное вознаграждение в размере 1 468 миллионов рублей.

Приобретение зависимых обществ (Примечание 9)

В 2011 году в рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в количестве 89 000 000 000 штук, зарегистрированного ФСФР России 16 августа 2011 года (Примечание 17), Группа получила существенное влияние на ОАО «Трест Гидромонтаж» и ОАО «Сахалинская энергетическая компания». В результате в 2011 году инвестиция в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» была переклассифицирована из финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в состав финансовых вложений в зависимые общества (Примечание 10).

5 марта 2011 года Группа приобрела у ОАО «Холдинг МРСК» долю в размере 25 процентов плюс 1 акция в ОАО «Буреягэсстрой» за денежное вознаграждение в размере 200 миллионов рублей.

8 декабря 2010 года Группа приобрела у Группы СУЭК 24,88 процента акций ОАО «Красноярская ГЭС». Позже в 2011 году дополнительно было приобретено 0,12 процента акций ОАО «Красноярская ГЭС». Приобретение было осуществлено путем обмена собственных выкупленных акций (Примечание 17). В результате доля участия в ОАО «Красноярская ГЭС» составила 25,12 процента по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Выбытие дочерних обществ (Примечание 16)

По состоянию на 31 декабря 2010 года следующие инвестиции были классифицированы Группой в качестве группы выбытия: ОАО «Мосэнергосбыт» и его дочерние общества, ОАО «Петербургская сбытовая компания» и его дочерние общества, ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» (далее по тексту – «Группа выбытия»).

28 марта 2011 года Группа передала активы, предназначенные для продажи, и группу выбытия, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 16).

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а, следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2011 года государству принадлежало 57,97 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2010 года: 57,97 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 7).

Кроме того, 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 Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного законодательства.

Для выполнения поручения Президента Российской Федерации о замене представителей государства в советах директоров открытых акционерных обществ независимыми директорами 30 июня 2011 года Общее собрание акционеров Общества утвердило новый состав Совета директоров Общества.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Обзор рынка электроэнергии и мощности. Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового и розничных рынков электроэнергии.

Участниками оптового рынка являются: генерирующие организации, энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации, сетевые организации (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), операторы экспорта/импорта электроэнергии, крупные потребители электроэнергии.

Участники оптового рынка, кроме сетевых организаций, могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Участниками розничных рынков являются: потребители электроэнергии, энергосбытовые организации, производители электрической энергии, не имеющие права на участие в оптовом рынке, территориальные сетевые организации.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Генерация», являются участниками оптового рынка и осуществляют реализацию электроэнергии и мощности другим участникам данного рынка.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Сбыт», являются участниками как оптового рынка, на котором они покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они продают электроэнергию конечным потребителям.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа РАО Энергетические системы Востока», являются участниками как оптового рынка электроэнергии и мощности (неценовая зона Дальнего Востока), на котором они продают и покупают электроэнергию и мощность, так и розничных рынков, на которых они продают электроэнергию конечным потребителям, в том числе в изолированных энергосистемах.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности. Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых розничных рынков.

Оптовый рынок электроэнергии

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

С 1 января 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности регулируемые договоры заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению категориям потребителей, а также гарантирующим поставщикам, действующим на территории республик Северного Кавказа, Республики Тыва и республики Бурятия.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по РД рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ) формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электрической энергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее – РСВ) и балансирующего рынка (далее – БР).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства/потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Оптовый рынок мощности

Постановлением Правительства РФ № 89 от 24 февраля 2010 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

В числе механизмов реализации мощности долгосрочный рынок мощности предусматривает:

- покупку / продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам КОМ;
- покупку / продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности, в том числе на бирже;
- покупку / продажу мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупку / продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупку / продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупку / продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам КОМ, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;
- покупка / продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (Северный Кавказ).

В долгосрочном рынке мощности КОМ производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ с объектами тепловой генерации и аналогичным ДПМ договорам с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФСТ.

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию ДПМ. Объект тепловой генерации, введенный по ДПМ, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Для договоров, аналогичных ДПМ, заключаемых с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями, гарантия оплаты мощности составляет 20 лет. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в Постановлении Правительства РФ № 238 от 13 апреля 2010 года.

Неценовая зона Дальнего Востока

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электрической энергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобряемым Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным ФСТ для них тарифам на оптовый рынок. Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по индикативным ценам, утвержденным ФСТ. ОАО «АТС» проводит торги и обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии по утвержденным ФСТ для них тарифам.

Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Республики Саха (Якутия).

Розничные рынки электроэнергии. Функционирование розничных рынков определяется «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31 августа 2006 года (в редакции от 31 декабря 2010 года). Розничные рынки электроэнергии – это сфера реализации электроэнергии конечным потребителям вне оптового рынка. Практически все объемы электроэнергии, продаваемой на розничных рынках, приобретаются на оптовом рынке, за исключением небольшой доли, производимой на электростанциях, не являющихся участниками оптового рынка. При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не

имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, имеющие статус гарантирующего поставщика, обязаны заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к ним лицом в границах их зоны деятельности, что является гарантией энергоснабжения для каждого потребителя на розничном рынке. Зоны деятельности гарантирующих поставщиков покрывают всю территорию Российской Федерации и не пересекаются между собой. Таким образом, для каждого потребителя существует единственный гарантирующий поставщик.

С 2011 года гарантирующие поставщики и другие энергосбытовые организации поставляют электроэнергию для потребителей, не отнесенных к группе население и приравненным к населению категориям потребителей:

- *На территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка* – по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются по итогам каждого месяца на основе фактически сложившихся цен оптового рынка.
- *На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка* – по регулируемым ценам с учетом оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления.
- *На территориях изолированных энергосистем* – по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Население и приравненные к населению категории потребителей оплачивают всю фактически потребленную электроэнергию только по регулируемым тарифам.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года.

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков тепла на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется как централизовано (от энергосистемы), так и децентрализовано (от котельных, эксплуатируемых энергосистемой). При этом, ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:

- поставку горячей воды для обеспечения теплоснабжения;
- поставку горячей воды для бытовых нужд;
- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Цены на иные виды товаров, услуг в сфере теплоснабжения определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 3. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением переоценки основных средств и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «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.

Консолидированная финансовая отчетность. К дочерним обществам относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. При оценке наличия контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия по каждой конкретной сделке пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров.

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвилл») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между обществами Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Общество и все дочерние общества Группы применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Группа признает разницу между вознаграждением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета компании-предшественника. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемого дочернего общества, подготовленная согласно МСФО. Гудвилл, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвилла, и суммой выплаченного вознаграждения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, то есть ретроспективно за исключением дочерних обществ, приобретенных исключительно с целью последующей перепродажи, которые учитываются по данным предшественника перспективно с даты приобретения.

Консолидированный Отчет о финансовом положении, консолидированный Отчет о прибылях и убытках, консолидированный Отчет о совокупном доходе, консолидированный Отчет о движении денежных средств и консолидированный Отчет об изменении капитала за предшествующий период отличаются от отчетов, опубликованных ранее, вследствие приобретения в течение 2011 года в рамках сделок под общим контролем ряда компаний, которые были включены в Группу ретроспективно за все представленные отчетные периоды с применением метода учета предшественника.

Эффект от приобретения дочерних обществ у компаний, находящихся под общим контролем, как указано в Примечании 1, представлен в приведенной ниже таблице:

	31 декабря 2009 года		31 декабря 2010 года	
	До пересмотра	После пересмотра	До пересмотра	После пересмотра
Итого активы	506 866	584 761	651 004	744 993
Итого обязательства	101 066	168 255	132 892	205 425
Неконтролирующая доля участия	3 894	25 552	4 584	29 579

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	До пересмотра	После пересмотра
Доходы от текущей деятельности	418 003	526 581
Прибыль за период	11 330	10 399

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 общества, на которые Компания оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в зависимые общества учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от зависимых обществ относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в зависимые общества. Иные изменения доли Группы в чистых активах зависимого общества, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках зависимых обществ отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

как доля в результатах зависимых обществ, (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов зависимых обществ признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах зависимых обществ.

Однако, когда доля Группы в убытках зависимого общества равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая какую-либо прочую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не отражает дальнейшие убытки, за исключением случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-либо обособленное предприятие, созданное специально для этих целей, 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.

Выбытие дочерних обществ, зависимых обществ или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в зависимом обществе, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в зависимом обществе уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Нематериальные активы и гудвилл. Нематериальные активы Группы, кроме гудвилла, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно клиентскую базу, приобретенную в рамках объединения бизнеса (Примечание 5), амортизируемую в течение 5 лет, а также капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости, которая может быть получена в результате их использования, или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Гудвилл учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвилл на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвилл распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получат преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются начальным уровнем, на котором Группа ведет учет гудвилла, и по своему размеру они не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвилл, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвилла, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибыли или убытке за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибыли

или убытке за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава прочего совокупного дохода в состав финансового дохода в прибыли или убытке за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в прибыли или убытке за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события – индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения – рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибыли или убытке, – переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибыли или убытке за год. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибыли или убытке, убыток от обесценения восстанавливается в прибыли или убытке текущего периода.

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.

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 консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2011 года, составлял 32,20 : 1,00 (31 декабря 2010 года: 30,48 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2011 года составлял 41,67 : 1,00 (31 декабря 2010 года: 40,33 : 1,00).

Основные средства. 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 консолидированном 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.

Группа использует модель учета основных средств по переоцененной стоимости. 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 консолидированном 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 консолидированном 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.

Прирост стоимости в результате переоценки, признанный в капитале, переводится в состав нераспределенной прибыли, когда осуществляется выбытие 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 консолидированном Отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. Амортизация реконструируемых и модернизируемых активов приостанавливается, если оценочный период реконструкции превышает год.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Амортизация основных средств. 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 2011 года	Используемые средние сроки с 1 января 2010 года
Производственные здания	25-80	30-80
Сооружения	10-100	30-80
Машины и оборудование	5-40	5-30
Прочие	3-30	3-30

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 суммой. Возмещаемая сумма 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 8).

Инвестиционная собственность. К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода и при этом не используется самой Группой (Примечание 11). Инвестиционная собственность отражается в отчетности по стоимости приобретения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной собственности, Группа оценивает размер возмещаемой суммы по большей из двух величин: стоимости, которая может быть получена в результате ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Величина балансовой стоимости инвестиционной собственности снижается до возмещаемой суммы посредством списания на прибыль или убыток за год. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды,

сторнируется, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных для определения его возмещаемой суммы.

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 покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки по кредиту, которые в настоящее время еще не были понесены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой.

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.

Внеоборотные активы, отнесенные к категории предназначенные для продажи. Прекращаемая деятельность. Внеоборотные активы и группы выбытия (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение двенадцати месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года: и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Внеоборотные активы или группы выбытия, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом состоянии в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой активы (оборотных или внеоборотных), подлежащие выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции. Гудвилл учитывается в составе группы выбытия в том случае, если в группу выбытия включена часть единицы, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвилл. Внеоборотные активы – это активы, включающие суммы, которые, как ожидается, не будут возмещены или получены в течение двенадцати месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Предназначенные для продажи основные средства не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Прекращаемая деятельность это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Выручка и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов. 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 рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла, который не признавается для целей налогообложения. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период сторнирования временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Изменение отложенного налога признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе капитала.

Группа контролирует восстановление временных разниц, возникающих в результате налогообложения дивидендов, полученных от дочерних обществ и совместно контролируемых предприятий, а также доходов от их выбытия. 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.

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 консолидированном Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который отражается не по справедливой стоимости и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается по даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам.

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 консолидированном Отчете о прибылях и убытках по статье «Вознаграждения работникам».

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 консолидированном Отчете о финансовом положении 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 консолидированном 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 консолидированном 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 от текущей деятельности. Доходы от текущей деятельности отражаются по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Доходы от текущей деятельности сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Доходы от текущей деятельности отражаются 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.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного 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 консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Расходы на социальную сферу. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном 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.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10 процентов или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной 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.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 11 и 13.

Обесценение финансовых активов имеющихся в наличии для продажи. Группа определяет необходимость обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в соответствии с МСФО 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 о наличии обесценения 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. Эффект данной важнейшей бухгалтерской оценки отражен в Примечании 10.

Балансовая стоимость векселей ООО «Энерго-финанс». По состоянию на 31 декабря 2011 года процентные векселя ООО «Энерго-финанс» отражены по балансовой стоимости в размере 8 467 миллионов рублей (Примечание 11). Погашение данных векселей зависит от будущих тенденций на российском фондовом рынке. По мнению руководства Группы текущая стоимость векселей соответствует их возмещаемой стоимости. В случае, если фактические тенденции фондового рынка будут отличаться от текущих ожиданий, то данные векселя могут быть частично или полностью не погашены.

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 консолидированном 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.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и финансовых вложений в зависимые общества.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 8 и 9.

Оценка справедливой стоимости приобретений. При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвилл. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов. Руководство Группы использует всю имеющуюся информацию для определения этой справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекает помощь сторонних консультантов. Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

Условные обязательства. Группа начисляет указанные обязательства в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность их возникновения, и при этом может быть сделана обоснованная оценка. Оценка Группой сумм обязательств основывается на существующих фактах и оценке Группой возможности погашения или урегулирования обязательств в будущем.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 30.

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 формируется соответствующий резерв.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 30.

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 18.

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 консолидированной финансовой отчетности.

Признание выручки и расходов по свободным двусторонним договорам. Торговля электроэнергией и мощностью на основании свободных договоров осуществляется по нерегулируемым ценам, определяемым поставщиком и покупателем в процессе переговоров. В соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности покупатель по такому договору обязан купить и продать, а продавец – продать и купить эквивалентный объем электроэнергии на рынке на сутки вперед (дополнительный оборот). Руководство Группы применяет профессиональное суждение в отношении отражения экономической сущности сделок по свободным двухсторонним договорам, таким образом, для целей представления информации дополнительный оборот по продаже / покупке электроэнергии в размере 4 463 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 9 339 миллионов рублей) отражается в консолидированной финансовой отчетности свернуто.

Активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность. Распоряжение Правительства Российской Федерации №1174-р от 07 июля 2011 года утвердило передачу акций ОАО «ДРСК» ОАО «ФСК ЕЭС». 19 декабря 2011 года Правлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока» было принято решение о согласовании заключения договора между ОАО «ДЭК» и ОАО «ФСК ЕЭС» о продаже 100 процентов акций ОАО «ДРСК». Руководство Группы применило профессиональные суждения в отношении ОАО «ДРСК» и, так как по состоянию на 31 декабря 2011 года вероятность осуществления передачи стала высокой, Группа классифицировала ОАО «ДРСК» как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 1).

Руководство Группы применило профессиональные суждения в отношении определенных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и Группы выбытия (Примечание 1) и использовало МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность» в связи с высокой вероятностью их продажи по состоянию на 31 декабря 2010 года (Примечание 16). Выбывшие в течение 2011 года дочерние общества Группы относятся к сегменту «Сбыт» (Примечание 6). В планы руководства Группы входит дальнейшее развитие оставшихся компаний, входящих в сегмент «Сбыт», поэтому активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 31 декабря 2010 года были отражены как группа выбытия, а не прекращаемая деятельность.

Переклассификации

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и интерпретации, которые стали обязательными для Группы с 1 января 2011 года, представлены ниже:

Изменение к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» *(выпущено в ноябре 2009 года; применяется к годовым периодам, начинающимся 1 января 2011 года или после указанной даты).* МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 году, в результате чего: (а) было упрощено определение связанной стороны и уточнено его значение, а также устранены противоречия в определении и (б) для государственных компаний было предусмотрено частичное освобождение от выполнения требований к предоставлению информации. МСФО (IAS) 24 в части освобождения от требований раскрытия информации для компаний, связанных с государством, Группа начала применять досрочно. Новое требование, касающееся раскрытия для компаний, связанных с государством, предусмотрено только для существенных транзакций и транзакций, которые в сумме могут быть существенны. Руководство Группы приняло решение изменить вид раскрытия по связанным сторонам в соответствии с изменением к стандарту. Новое раскрытие направлено на то, чтобы обратить внимание пользователей отчетности на существенность операций со связанными сторонами.

Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности *(выпущено в мае 2010 года; вступает в силу с 1 января 2011 года).* Усовершенствования представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций: в соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 1 (а) балансовая стоимость в соответствии с ранее действовавшими ОПБУ используется как условно рассчитанная стоимость статьи основных средств или нематериальных активов, если данная статья использовалась в операциях, подпадающих под регулирование ставок, (б) переоценка, вызванная определенным событием, может быть использована как условно рассчитанная стоимость основных средств, даже если эта переоценка проведена в течение периода, включенного в первую финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО, и (в) компании, впервые применяющие МСФО, должны объяснить изменения в учетной политике или исключениях из требований МСФО (IFRS) 1, введенные между первым промежуточным отчетом по МСФО и первой финансовой отчетностью по МСФО; в соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 3 необходимо (а) провести оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) неконтролирующей доли участия, которая не является текущим участием или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (б) предоставить рекомендации в отношении условий выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения бизнеса, и (в) указать, что условное вознаграждение при объединении бизнеса, имевшем место до даты вступления в силу пересмотренного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 года), будет отражено в соответствии с требованиями прежней версии МСФО (IFRS) 3; пересмотренный МСФО (IFRS) 7 уточняет некоторые требования в области раскрытия информации, в частности (а) особое внимание уделяется взаимосвязи качественных и количественных раскрытий информации о характере и уровне финансовых рисков, (б) отменено требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия которых были пересмотрены и которые в противном случае были бы просроченными или обесцененными, (в) требование о раскрытии справедливой стоимости залогового обеспечения заменено более общим требованием о раскрытии его финансового воздействия; (г) разъясняется, что компания должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, на отчетную дату, а не сумму, полученную в течение отчетного периода; пересмотренный МСФО (IAS) 1 уточняет презентацию и содержание отчета об изменении капитала (данное изменение было досрочно принято Группой); пересмотренный МСФО (IAS) 27 уточняет переходные правила в отношении изменений к МСФО (IAS) 21, 28 и 31, обусловленных пересмотром МСФО (IAS) 27 (с учетом изменений, внесенных в январе 2008 года); пересмотренный МСФО (IAS) 34 содержит дополнительные примеры существенных событий и операций, подлежащих раскрытию в сокращенной промежуточной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии оценки справедливой стоимости, изменения классификации финансовых активов или изменения условий деятельности и экономической ситуации, оказывающие воздействие на справедливую стоимость финансовых инструментов компании; пересмотренная интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 уточняет метод оценки справедливой стоимости поощрительных начислений.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации, обязательные для текущего периода. КИМФО (IFRIC) 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами»,

изменения к МСФО (IAS) 32 по классификации эмиссии прав на приобретение акций, разъяснения к КИМФО (IFRIC) 14, касающиеся МСФО (IAS) 19 «Ограничение по стоимости актива по пенсионному плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимосвязь», относящиеся к предоплате минимальных требований к финансированию, и изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» не оказали воздействия на данную финансовую отчетность.

Примечание 4. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2012 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 года в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года в отношении следующих изменений: (а) вступления МСФО (IFRS) 9 в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты и (б) добавления требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 9. Основные положения стандарта:

- По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели, применяемой компанией для управления своими финансовыми инструментами, и от договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.
- Инструмент может впоследствии оцениваться по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, при этом (а) целью бизнес-модели организации является удержание актива для получения денежных потоков согласно договору и (б) связанные с активом денежные потоки по договору представляют собой только выплаты основной суммы долга и процентов (то есть обладают только основными характеристиками кредита). Все другие долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.
- Все долевые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, оцениваются по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Для всех других долевых инструментов при первоначальном признании существует 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 перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не предусматривается. Выбор может осуществляться в отношении каждого инструмента. Дивиденды представляются в составе прибыли или убытка в той мере, в которой они представляют собой доход на инвестиции.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска финансовых обязательств, отнесенных к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандарта, его влияние на Группу и сроки начала применения стандарта Группой.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 10 заменяет МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых

критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 12 применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях.

Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля, и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» *(опубликован в мае 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* МСФО (IFRS) 13 направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости.

МСФО (IAS) 27 «Неконсолидированная финансовая отчетность» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия или ассоциированные компании при подготовке неконсолидированной финансовой отчетности. Руководство о контроле и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность».

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данное изменение МСФО (IAS) 28 было разработано в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместной деятельности. В процессе обсуждения данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевому методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным компаниям. Руководства по остальным вопросам, за исключением описанного выше, остались без изменений.

Раскрытия – Передача финансовых активов – Изменения к МСФО (IFRS) 7 *(выпущены в октябре 2010 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты).* Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было

прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска.

Изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» *(выпущено в июне 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты)* изменяет порядок отражения статей в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению, компании обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибыли и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе».

Измененный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» *(выпущен в июне 2011 года и обязателен к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* вносит значительные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Изменения затронут большинство компаний, применяющих МСФО (IAS) 19, и могут привести к значительному изменению ряда показателей деятельности и объему раскрытий.

«Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Изменение к МСФО (IFRS) 7 *(выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данное изменение требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности компании оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Изменение к МСФО (IAS) 32 *(выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты).* Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто основе.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации: Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, изменение к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», вводящее опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, КИМФО (IFRIC) 20, «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», которая рассматривает вопрос о том, когда и каким образом учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли, не окажут влияния на настоящую финансовую отчетность.

В настоящее время Группа оценивает последствия принятия стандартов, их влияние на Группу и сроки начала применения стандартов Группой.

Примечание 5. Основные дочерние общества

Все дочерние общества, за исключением иностранных компаний, созданы и действуют на территории Российской Федерации. Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах (Примечание 6). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Генерация

Сегмент «Генерация» состоит из Общества и следующих дочерних обществ, осуществляющих производство и продажу электроэнергии и мощности:

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»	92,37%	95,81%	86,18%	95,81%
ОАО «Геотерм»	92,80%	92,80%	79,84%	79,84%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»*	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»*	96,58%	96,58%	96,58%	96,58%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	64,27%	64,27%
ОАО «Паужетская ГеоЭС»	92,80%	100,00%	79,84%	100,00%
ОАО «Павлодольская ГЭС»*	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

* Компании, контроль над которыми получен в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, в рамках сделок под общим контролем и представленные в отчетности ретроспективно по методу учета предшественника (Примечания 1, 3).

Сбыт

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, являющихся участниками рынка электроэнергии и мощности, на котором они покупают электроэнергию и мощность и затем продают ее потребителям. Все компании данного сегмента имеют статус Гарантирующих поставщиков (Примечание 2), то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»*	100,00%	-	-	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Алтайэнергосбыт»**	-	-	100,00%	100,00%
ОАО «Мосэнергосбыт»**	-	-	50,92%	50,92%
ОАО «Петербургская сбытовая компания»**	-	-	61,52%	67,10%
ОАО «Саратовэнерго»**	-	-	56,23%	56,97%
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**	-	-	59,38%	67,87%

** Приобретено 12 сентября 2011 года (Примечание 1).*

*** Компании, классифицированные как группа выбытия по состоянию на 31 декабря 2010 года и выбывшие 28 марта 2011 года (Примечания 1, 16).*

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

В 2011 году Группа завершила независимую оценку справедливой стоимости активов и обязательств ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (Примечание 1), которые представлены ниже:

	На дату приобретения
Клиентская база	4 075
Основные средства	127
Денежные средства и их эквиваленты	522
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 216
Прочие активы	60
Кредиторская задолженность и начисления	(2 526)
Отложенные налоговые обязательства	(838)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	**3 636**
Гудвилл, возникший в результате приобретения	2 084
Итого вознаграждение	**5 720**
За вычетом денежных средств и их эквивалентов приобретенного дочернего общества	(522)
Выбытие денежных средств и их эквивалентов при приобретении	**5 198**

Гудвилл, возникший в результате приобретения ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», связан со значительной ожидаемой синергией.

За период с даты приобретения до 31 декабря 2011 года доля приобретенного дочернего общества в выручке Группы составила 12 941 миллион рублей, а в прибыли – 247 миллионов рублей. Если бы приобретение произошло 1 января 2011 года, то выручка Группы за 2011 год увеличилась бы на 41 792 миллиона рублей, а прибыль за 2011 год – на 858 миллионов рублей.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из дочерних обществ Группы «РАО Энергетические системы Востока», осуществляющих генерацию, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2011 года		**31 декабря 2010 года**	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	69,28%	69,28%	69,28%	69,28%
ОАО «ДЭК»	36,39%	52,07%	35,35%	51,03%
ОАО «ДГК»	36,39%	100,00%	35,35%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	68,36%	98,68%	68,36%	98,68%
ОАО «Магаданэнерго»	33,95%	64,39%	33,95%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	38,49%	55,55%	38,49%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	62,63%	84,32%	32,83%	47,39%
ОАО «ДРСК»*	36,39%	100,00%	-	-

** Дочернее общество, приобретенное в 2011 году исключительно с целью последующей перепродажи, и классифицированное в качестве группы выбытия и прекращаемой деятельности по состоянию на 31 декабря 2011 года (Примечание 1).*

Дочерние общества сегмента «Группа «РАО Энергетические системы Востока» были приобретены Группой 28 октября 2011 года у компаний, находящихся под общим контролем. Все дочерние общества данного сегмента отражены в финансовой отчетности Группы ретроспективно по методу учета предшественника (Примечания 1, 3).

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	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 «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «СШГЭР»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Турборемонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	64,27%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,34%	100,00%	43,69%	62,79%
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	98,35%	98,35%	95,45%	95,45%

Примечание 6. Информация по сегментам

Совет директоров Общества рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Сбыт»,, «Группа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 5).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации;
- обязательства Группы, возникшие после окончания трудовых договоров, не признаются;
- резервы 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, а финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия не учитываются по методу долевого участия;
- прочие внутригрупповые активы и обязательства не исключаются.

Руководство полагает, что EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества и дочерних обществ Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

В течение 2011 года в структуре Группы произошли существенные изменения, которые соответствующим образом отразились в раскрытии информации по сегментам (Примечание 1).

Информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, подготовленная на основе финансовой информации в соответствии с РСБУ, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2011 года					
Выручка от сторонних компаний	87 013	148 171	124 692	7 726	367 602
Выручка от межсегментных операций	7 993	834	-	27 106	35 933
Итого выручка	**95 006**	**149 005**	**124 692**	**34 832**	**403 535**
EBITDA (РСБУ)*	**58 114**	**9 467**	**13 342**	**2 495**	**83 418**
Капитальные затраты**	**43 136**	**487**	**20 744**	**28 682**	**93 049**
На 31 декабря 2011 года					
Итого активы отчетных сегментов	**685 000**	**12 358**	**260 401**	**197 480**	**1 155 239**
Итого обязательства отчетных сегментов	**131 853**	**8 344**	**100 649**	**161 912**	**402 758**

Активы прочих сегментов включают незавершенное строительство, которое будет переведено в сегмент «Генерация» после его окончания в сумме 106 430 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 78 904 миллионов рублей). Обязательства прочих сегментов включают краткосрочную и долгосрочную внутригрупповую задолженность, а также кредиторскую задолженность и начисления.

Финансовые результаты группы выбытия включены в выручку и EBITDA (РСБУ) сегмента «Сбыт» за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, до даты выбытия.

В сегмент «Группа «РАО Энергетические системы Востока» включено ОАО «ДРСК», классифицированное как группа выбытия и как прекращаемая деятельность (Примечания 3, 16).

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2010 года					
Выручка от сторонних компаний	79 532	334 481	114 752	5 683	534 448
Выручка от межсегментных операций	12 398	2 326	-	19 908	34 632
Итого выручка	**91 930**	**336 807**	**114 752**	**25 591**	**569 080**
EBITDA (РСБУ)*	**52 322**	**15 379**	**16 148**	**1 784**	**85 633**
Капитальные затраты**	**36 002**	**1 729**	**12 320**	**25 934**	**75 985**
На 31 декабря 2010 года					
Итого активы отчетных сегментов	**577 232**	**45 503**	**250 658**	**185 991**	**1 059 384**
Итого обязательства отчетных сегментов	**54 361**	**32 026**	**80 093**	**120 362**	**286 842**

* EBITDA – прибыль до учета процентов, налогов и амортизации, рассчитанная как валовая прибыль в соответствии с РСБУ до вычета амортизации.

** Капитальные затраты представляют собой поступления основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ, включая суммы авансов, выплаченных строительным компаниям и поставщикам основных средств.

Сверка данных по отчетным сегментам с данными консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	**368 703**	**543 489**
Выручка прочих сегментов	34 832	25 591
Различия в признании выручки в соответствии с МСФО	(4 461)	(8 591)
Исключение межсегментной выручки	(35 933)	(34 632)
Прочая	(542)	724
Итого доходы от текущей деятельности (МСФО)	**362 599**	**526 581**

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)	**80 923**	**83 849**
EBITDA прочих сегментов	2 495	1 784
Убыток за период от прекращаемой деятельности	(1 882)	-
Поправка по финансовой аренде	2 046	2 028
Начисление / (восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	1 707	(979)
Пенсионные обязательства	(535)	(938)
Влияние Опционной программы (Примечание 7)	(768)	(783)
Восстановление страхового возмещения	-	(1 869)
Расходы, не включенные в РСБУ EBITDA	(12 668)	(8 618)
Амортизация основных средств (Примечание 26)	(16 421)	(14 730)
Убыток от экономического обесценения ОС (Примечание 8)	(6 963)	(25 172)
Прочие	1 301	(3 987)
Прибыль от текущей деятельности (МСФО)	**51 116**	**30 585**

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	**957 759**	**873 393**
Активы прочих сегментов	197 480	185 991
Поправка по основным средствам	2 667	5 788
Поправка по финансовым вложениям в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	1 689	8 995
Поправка по финансовой аренде	2 564	2 139
Отложенные налоговые активы	(1 845)	(1 628)
Поправка по нереализованной прибыли	(4 076)	(2 067)
Различия в капитализации процентных расходов в РСБУ и МСФО	(809)	(2 663)
Обесценение дебиторской задолженности	(2 266)	(8 298)
Поправка по собственным выкупленным акциям	(5 252)	(13 216)
Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	14 544	(5 109)
Дисконтирование финансовых инструментов	(21 157)	(21 417)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(158 093)	(140 606)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(168 749)	(132 991)
Списание расходов будущих периодов	(759)	(1 022)
Прочие	(1 914)	(2 296)
Итого активы (МСФО)	**811 783**	**744 993**

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	**240 846**	**166 480**
Обязательства прочих сегментов	161 912	120 362
Отложенные налоговые обязательства	40 678	41 063
Поправка по пенсионным обязательствам	12 093	11 097
Поправка по финансовой аренде	2 968	2 722
Дисконтирование финансовых инструментов	(2 231)	(2 759)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(168 749)	(132 991)
Прочие	(1 393)	(549)
Итого обязательства (МСФО)	**286 124**	**205 425**

Информация по выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, представлена ниже:

	Генерация	Сбыт	Группа «РАО Энергетические системы Востока»	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2011 года					
Продажа электроэнергии	50 764	146 332	83 080	-	280 176
Продажа мощности	31 433	268	1 018	-	32 719
Продажа теплоэнергии	129	-	27 327	-	27 456
Прочая выручка	293	1 502	12 974	7 479	22 248
Итого выручка	**82 619**	**148 102**	**124 399**	**7 479**	**362 599**
За год, закончившийся 31 декабря 2010 года					
Продажа электроэнергии	33 684	328 855	78 043	69	440 651
Продажа мощности	40 550	149	1 191	-	41 890
Продажа теплоэнергии	130	-	21 963	12	22 105
Прочая выручка	356	2 005	14 071	5 503	21 935
Итого выручка	**74 720**	**331 009**	**115 268**	**5 584**	**526 581**

Примечание 7. 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, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При рассмотрении любой операции, потенциально вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, являлись совместно контролируемые предприятия и зависимые общества Группы (Примечание 9), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместно контролируемые предприятия

Остатки по операциям Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Векселя к получению	11	5 271	4 737
Авансы полученные		245	341

Операции Группы с совместно контролируемыми предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Прочая выручка	1 049	275

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	683	10
Кредиторская задолженность	214	-

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Покупная электроэнергия и мощность	297	69

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, а также по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ГК «Внешэкономбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ», ЗАО «ВТБ 24», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Россельхозбанк», ОАО «Транскредитбанк» (Примечания 11, 12, 15, 20). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Группа реализует электроэнергию, мощность и теплоэнергию предприятиям, контролируемым государством. Цены на такую электроэнергию и мощность формируются в соответствии с правилами функционирования рынка электроэнергии и мощности (Примечание 2). Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составили около 21 процентов от общей реализации электроэнергии и мощности (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: около 26 процентов). Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составили около 22 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: около 37 процентов).

Некоторые операции на ОРЭМ осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Продажа электроэнергии и мощности	52 102	38 122
Покупная электроэнергия и мощность	52 321	97 513

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составили около 69 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: около 87 процентов). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. В связи с приобретением в октябре 2011 года ряда компаний под общим контролем (Примечание 1), отраженных по методу учета предшественника и ретроспективно представленных за все отчетные периоды, к ключевому управленческому персоналу наряду с членами Совета директоров и членами Правления Общества было отнесено ключевое руководство Группы «РАО Энергетические системы Востока». Кроме того, с октября 2011 года в состав ключевого управленческого персонала включены также руководители структурных

подразделений Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу выплачивается 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, утверждаемых Советом директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила 1 727 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 628 миллионов рублей).

Опционная программа Общества 2007. В мае 2007 года Совет директоров Общества одобрил первую Опционную программу Общества (далее по тексту – «Программа 2007»), участниками которой являются члены Правления Общества и другие ключевые сотрудники Группы.

Оператором Программы 2007 являлось дочернее общество Группы ООО «ЭЗОП», которому были переданы 3 137 287 475 собственных выкупленных акций Общества.

В соответствии с Программой 2007 с каждым из ее участников был подписан договор купли-продажи акций Общества, предусматривающий переход права собственности на акции и оплату этих акций по истечении трех лет с 3 сентября 2007 года. 11 февраля 2010 года Совет директоров Общества утвердил поправки к Программе 2007, позволяющие участникам Программы 2007 принять решение о приобретении акций или отказе от их приобретения в течение двух лет с даты окончания Программы 2007 – 2 сентября 2010 года. Ранее участники Программы 2007 должны были принять данное решение не позднее одного месяца до 2 сентября 2010 года.

Продление срока исполнения опционов повлияло на справедливую стоимость выданных опционов. 11 февраля 2010 года Группа определила: (а) справедливую стоимость опционов с использованием действовавших условий и обстоятельств и (б) справедливую стоимость опционов с учетом продленного срока исполнения. Разница, возникшая между вышеуказанными оценками справедливой стоимости, относится к дополнительному вознаграждению работников. Данное вознаграждение работников было отнесено на расходы в течение периода с 11 февраля 2010 года до даты прекращения действия условий Программы 2007 в сентябре 2010 года. Справедливая стоимость, признанная на дату выдачи опционов, продолжала амортизироваться с использованием первоначальных условий, начиная с 3 сентября 2007 года и до даты окончания Программы 2007 в сентябре 2010 года.

Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза:

	Первоначальная стоимость на 3 сентября 2007 года	До внесения изменений на дату признания поправок	После внесения изменений на дату признания поправок
Цена акции (в рублях)	1,73	1,19	1,19
Цена исполнения (в рублях)	1,73	1,73	1,73
Ожидаемая волатильность рынка (%)	27,00	60,37	60,37
Срок опциона (в днях)	1 096	203	934
Безрисковая процентная ставка (%)	6,13	5,55	6,08
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в рублях)	**0,456**	**0,080**	**0,360**

Изменения в количестве опционов представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2007	Распределены среди членов Правления
Количество опционов по состоянию на 1 января 2010 года	**2 692 180 984**	**180 394 029**
Опционные договоры, заключенные в течение 2010 года	332 522	-
Реклассификация опционов в связи со сменой членов Правления	-	(7 843 219)
Опционы, по которым право на приобретение акций утрачено в 2010 году	(109 461 694)	-
Количество опционов по состоянию на 1 января 2011 года	**2 583 051 812**	**172 550 810**
Опционные договоры, заключенные в течение 2011 года	362 579	-
Количество действующих опционов по состоянию на 31 декабря 2011 года	**2 583 414 391**	**172 550 810**

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов Программы 2007, были несущественными (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 723 миллиона рублей в составе статьи «Вознаграждения работникам»).

Опционная программа Общества 2010. 22 декабря 2010 года Группа одобрила условия второй Опционной программы (далее по тексту – «Программа 2010»). Согласно Программе 2010 планируется распределить 3 178 775 724 обыкновенные акции, 65 процентов которых были предоставлены членам Правления 22 декабря 2010 года.

В соответствии с условиями Программы 2010 участники подписали соглашение о покупке акций Общества, согласно которому переход права собственности на акции и их оплата должны быть осуществлены через два года после 22 декабря 2010 года. Участники могут принять решение о приобретении акций или отказе от их приобретения в течение 2 месяцев после 21 декабря 2012 года.

Оператором Программы 2010 является дочернее общество Группы – ОАО «Гидроинвест».

Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза:

	Стоимость по состоянию на 22 декабря 2010 года
Цена акции (в рублях)	1,66
Цена исполнения (в рублях)	1,4967
Ожидаемая волатильность рынка (%)	32,74
Срок опциона (в днях)	731
Безрисковая процентная ставка (%)	6,17
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в рублях)	**0,470**

Изменения в количестве опционов, предоставленных в рамках Программы 2010, представлены ниже:

	Все опционы, предоставленные в рамках Программы 2010	Распределены среди членов Правления
Количество опционов по состоянию на 1 января 2011 года	-	-
Опционные договоры, заключенные в течение 2011 года	2 066 204 221	2 066 204 221
Количество действующих опционов по состоянию на 31 декабря 2011 года	**2 066 204 221**	**2 066 204 221**

Группа отразила расход, связанный со справедливой стоимостью опционов, в размере 768 миллионов рублей в составе статьи «Вознаграждения работникам» за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

Примечание 8. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабя 2010 года	**69 750**	**319 447**	**106 837**	**146 056**	**9 045**	**651 135**
Списание резерва переоценки	(4 688)	(5 756)	(3 642)	-	(38)	(14 124)
Поступления	419	773	1 889	85 354	2 612	91 047
Передача	2 146	30 016	16 932	(49 463)	369	-
Выбытия и списания	(173)	(1 985)	(860)	(1 609)	(413)	(5 040)
Конечное сальдо на 31 декабря 2011 года	**67 454**	**342 495**	**121 156**	**180 338**	**11 575**	**723 018**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2010 года	**(14 312)**	**(47 711)**	**(25 241)**	**(42 570)**	**(2 825)**	**(132 659)**
Начисление убытка от обесценения	(2 666)	(6 547)	(5 199)	(11 766)	(285)	(26 463)
Восстановление убытка от обесценения	1 487	12 441	4 508	1 041	23	19 500
Начислено за период	(1 773)	(5 940)	(8 295)	-	(940)	(16 948)
Передача	(434)	(5 561)	(1 614)	7 620	(11)	-
Выбытия и списания	107	760	515	607	192	2 181
Конечное сальдо на 31 декабря 2011 года	**(17 591)**	**(52 558)**	**(35 326)**	**(45 068)**	**(3 846)**	**(154 389)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	**49 863**	**289 937**	**85 830**	**135 270**	**7 729**	**568 629**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	**55 438**	**271 736**	**81 596**	**103 486**	**6 220**	**518 476**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2009 года	**61 978**	**228 063**	**114 986**	**110 223**	**8 567**	**523 817**
Резерв по переоценке (нетто)	10 998	90 461	(849)	-	902	101 512
Поступления	130	281	1 448	66 459	1 231	69 549
Передача	2 978	13 678	11 077	(28 311)	578	-
Выбытия и списания	(1 092)	(4 079)	(1 679)	(1 640)	(363)	(8 853)
Исключение накопленного износа	(1 824)	(8 935)	(16 098)	-	(1 128)	(27 985)
Рекласс в активы группы выбытия	(3 418)	(22)	(2 048)	(675)	(742)	(6 905)
Конечное сальдо на 31 декабря 2010 года	**69 750**	**319 447**	**106 837**	**146 056**	**9 045**	**651 135**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2009 года	**(14 300)**	**(42 966)**	**(23 955)**	**(40 374)**	**(2 752)**	**(124 347)**
Начисление убытка от обесценения	(6 017)	(12 555)	(11 305)	(12 078)	(979)	(42 934)
Восстановление убытка от обесценения	5 036	6 085	3 074	3 416	151	17 762
Начислено за период	(1 381)	(4 494)	(8 345)	-	(777)	(14 997)
Передача	(395)	(3 869)	(1 957)	6 233	(12)	-
Выбытия и списания	664	1 149	489	233	192	2 727
Исключение накопленного износа	1 824	8 935	16 098	-	1 128	27 985
Рекласс в активы группы выбытия	257	4	660	-	224	1 145
Конечное сальдо на 31 декабря 2010 года	**(14 312)**	**(47 711)**	**(25 241)**	**(42 570)**	**(2 825)**	**(132 659)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	**55 438**	**271 736**	**81 596**	**103 486**	**6 220**	**518 476**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	**47 678**	**185 097**	**91 031**	**69 849**	**5 815**	**399 470**

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. По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма таких авансов составила 41 930 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 27 159 миллион рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 993 миллионов рублей, ставка капитализации составила 6,69 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 252 миллионов рублей, ставка капитализации составила 7,26 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 527 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 267 миллионов рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию и наличие признаков возможного снижения стоимости объектов основных средств и незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года и оценила необходимость расчета возмещаемой стоимости активов. В целях расчета возмещаемой суммы была определена стоимость от использования основных средств и незавершенного строительства на основе оценки будущих потоков денежных средств. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, были приняты филиалы и дочерние общества.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2010 года**
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2011 год и показатели бизнес-планов на 2012-2016 годы	Фактические результаты деятельности за 2010 год и показатели бизнес-планов на 2011-2015 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2012-2021 годы)	10 лет (2011-2020 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	2,8 процента	2,6 процента
Ставка дисконтирования (средневзвешенная стоимость капитала) (WACC)	12,7-14,0 процентов	11,5-14,5 процентов
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных, подготовленных независимой компанией ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2012 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2013-2021 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2011 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2012-2020 годы – с учетом индекса потребительских цен
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию
	–	С учетом целевых инвестиционных средств, утвержденных на 2011 год

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период превышает 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величиной постпрогнозной стоимости.

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

В результате ухудшения ожиданий относительно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях для ряда единиц, генерирующих денежные средства, в основном расположенных в регионе Дальний Восток, балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года снизилась на общую сумму 21 087 миллионов рублей. В результате было признано обесценение в сумме 6 963 миллиона рублей в консолидированном отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 14 124 миллиона рублей в составе прочего совокупного убытка. По состоянию на 31 декабря 2010 года в консолидированном отчете о прибылях и убытках было признано обесценение в сумме 25 172 миллиона рублей.

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные средства, достаточно чувствительны к уровню будущих цен на электроэнергию и мощность, ожидаемой средневзвешенной стоимости капитала (WACC) и ожидаемым объемам капитальных затрат.

В случае если цены на электроэнергию и мощность были бы ниже на 10 процентов в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года составило бы 80 991 миллиона рублей.

В случае если ставка дисконтирования (WACC) была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года составило бы 39 420 миллиона рублей.

В случае если объемы капитальных затрат были бы выше на 10 процентов в прогнозном периоде, то уменьшение остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года составило бы 21 564 миллионов рублей.

Переоценка по состоянию на 31 декабря 2010 года. По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа произвела переоценку основных средств. Переоценка основных средств производилась независимым оценщиком.

В результате переоценки, проведенной по состоянию на 31 декабря 2010 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.

Если возмещаемая стоимость была ниже балансовой стоимости основных средств до переоценки, проведенной по состоянию на 31 декабря 2010 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 увеличился на 81 210 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 101 512 миллионов рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в размере 20 302 миллионов рублей.

Увеличение балансовой стоимости основных средств (за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства) в размере 101 512 миллионов рублей включает увеличение резерва по переоценке основных средств на 159 143 миллиона рублей и сторно ранее отраженного резерва в размере 57 631 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 2011	25 191	123 635	65 713	139 250	5 763	359 552
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010	25 294	97 561	54 361	107 466	5 432	290 114

Арендованные основные средства. 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. По состоянию на 31 декабря 2011 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 6 139 миллион рублей (31 декабря 2010 года: 5 426 миллионов рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, 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.

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Менее одного года	2 065	1 154
От одного года до пяти лет	5 726	3 029
Свыше пяти лет	31 692	24 803
Итого операционная аренда	**39 483**	**28 986**

Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

В таблицах ниже представлены движения балансовой стоимости инвестиций Группы в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (Примечание 1):

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2010 года	Приобретения и дополнительные вложения	Переклассификация (Прим. 10)	Доля в прибыли / (убытке)	Изменения, признанные в совокупном доходе	Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	21 334	98	-	614	-	22 046
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	-	917	600	316	-	1 833
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	998	-	14	-	1 012
ОАО «Буреягэсстрой»	-	333	-	(15)	-	318
Прочие	131	57	65	(30)	24	247
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES*	13 617	-	-	(5 249)	(218)	8 150
Группа BALP*	1 960	-	-	(1 960)	-	-
Прочие	86	-	-	(8)	2	80
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**37 128**	**2 403**	**665**	**(6 318)**	**(192)**	**33 686**

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года	Приобретения и дополнительные вложения	Переклассификация	Доля в прибыли / (убытке)	Изменения, признанные в совокупном доходе	Балансовая стоимость на 31 декабря 2010 года
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	-	21 207	99	28	-	21 334
ОАО «ОГК-1»	11 737	-	(11 737)	-	-	-
Прочие	234	-	-	(103)	-	131
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES*	6 450	-	-	6 702	465	13 617
Группа BALP*	-	1 151	-	809	-	1 960
Прочие	87	-	-	-	(1)	86
Итого финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	**18 508**	**22 358**	**(11 638)**	**7 436**	**464**	**37 128**

* Группа BoGES состоит из BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС». Группа BALP состоит из BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

В 2010 году после дополнительного выпуска акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» доля участия Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-1» сократилась до 15,48 процента. В результате данная инвестиция была переклассифицирована в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, а впоследствии в категорию активы, предназначенные для продажи. В 2011 году Группа передала данные активы, предназначенные для продажи, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 16).

Доля Группы в результирующем убытке Группы BoGES Группы BALP за год, закончившийся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, в основном обусловлена убытком от экономического обесценения основных средств.

В результате того, что доля Группы в убытках Группы BALP за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, превысила первоначальную стоимость инвестиции, Группа не признает последующие убытки и текущая стоимость инвестиции в Группу BALP равна нулю. Накопленный непризнанный убыток по Группе BALP по состоянию на 31 декабря 2011 года составил 1 865 миллионов рублей.

Доля Группы в результатах, агрегированных активах и обязательствах зависимых обществ и совместно контролируемых предприятиях представлена ниже:

31 декабря 2011	Доля владения, %	Активы	Обязательства	Прибыль / (убыток)	Элиминирование убытка от дисконтирования	Результирующая прибыль / (убыток)
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС»	25,12%	61 321	(7 870)	614	-	614
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	35,04%	7 459	(2 228)	316	-	316
ОАО «Трест Гидромонтаж»*	33,54%	7 030	(4 013)	14	-	14
ОАО «Буреягэсстрой»	25,00% + 1 акция	6 477	(5 204)	(15)	-	(15)
Прочие		1 220	(795)	(30)	-	(30)
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	50,00%	43 391	(27 091)	(5 249)	342	(4 907)
Группа BALP	50,00%	5 491	(9 220)	(1 960)	31	(1 929)
Прочие		247	(18)	(8)	-	(8)
Итого		**132 636**	**(56 439)**	**(6 318)**	**373**	**(5 945)**

31 декабря 2010	Доля владения, %	Активы	Обязательства	Прибыль / (убыток)	Элиминирование убытка от дисконтирования	Результирующая прибыль / (убыток)
Зависимые общества						
ОАО «Красноярская ГЭС» *	25,00% – 1 акция	58 409	(7 549)	28	-	28
Прочие		1 086	(625)	(103)	-	(103)
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	50,00%	44 616	(17 382)	6 702	(13 790)	(7 088)
Группа BALP	50,00%	7 805	(3 885)	809	(2 706)	(1 897)
Прочие		245	(5)	-	-	-
Итого		**112 161**	**(29 446)**	**7 436**	**(16 496)**	**(9 060)**

* По состоянию на 31 декабря 2010 года предварительные значения по ОАО «Красноярская ГЭС»; активы в основном состоят из основных средств. В 2011 году Группа завершила независимую оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ОАО «Красноярская ГЭС». Гудвилл на дату приобретения составил 8 619 миллионов рублей.

** Предварительные значения по ОАО «Трест Гидромонтаж»; активы в основном состоят из основных средств, дебиторской задолженности, товарно-материальных запасов.

Примечание 10. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	5,28%	17,755	0,64%	894
ОАО «Холдинг МРСК»	1,03%	972	1,03%	2,298
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	379	-	-
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	466	0,13%	612
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	-	-	10,17%	600
Прочие	-	166	-	239
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**19,738**		**4,643**

В 2011 году Группа приобрела долю в ОАО «Богучанская ГЭС» (Примечание 1) и дополнительную долю в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 16).

Инвестиция в ОАО «Сахалинская энергетическая компания» была переклассифицирована в состав зависимых обществ в результате приобретения дополнительной доли в 2011 году (Примечание 1).

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования.

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составил 5 070 миллионов рублей за вычетом налогов (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: доход составил 2 380 миллионов рублей за вычетом налогов) и был отражен в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 11. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Долгосрочные векселя и депозиты (за вычетом дисконта в размере 20 751 миллион рублей, эффективная ставка 9,75-13,00%, срок погашения с 2013 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2011 года и 21 048 миллионов рублей, эффективная ставка 9,75-13,50%, срок погашения с 2012 по 2029 годы по состоянию на 31 декабря 2010 года)	15 034	13 121
НДС к возмещению	4 320	2 745
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 17)	5 762	-
Клиентская база ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (Примечание 5)	4 075	-
Гудвилл	3 018	930
Прочие внеоборотные активы	3 927	3 223
Итого прочие внеоборотные активы	**36 136**	**20 019**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Долгосрочные векселя						
ООО «Энерго-финанс»	-	-	10,50%	2014	8 467	7 660
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	3 935	3 585
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	10,00%	2024	1 336	1 152
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	10,20%	2013	629	-
ОАО «Альфа-Банк»	BB	Standard & Poor's	10,00-11,00%	2015	387	420
Прочие					280	304
Итого долгосрочные векселя					**15 034**	**13 121**

По состоянию на 31 декабря 2011 года векселя ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» отражены по амортизированной стоимости за вычетом дисконта в размере 17 092 миллиона рублей и 3 280 миллионов рублей соответственно (31 декабря 2010 года: 17 442 миллиона рублей и 3 228 миллионов рублей соответственно). В 2011 году данные векселя были переданы в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту (Примечание 30).

Процентные векселя ООО «Энерго-финанс» (Примечание 3), со ставкой 13 процентов годовых, обеспеченные гарантией Rusenergo Fund Limited, подлежащие оплате по предъявлению, но не ранее 12 декабря 2014 года, отражены по амортизированной стоимости, включая начисленные проценты, в размере 8 467 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 7 660 миллионов рублей).

В 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций были получены плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 17). В настоящее время плотины сдаются на условиях долгосрочной операционной аренды ОАО «Иркутскэнерго». Руководство Группы определяет восстановительную стоимость плотин на основе будущих денежных потоков. Основным допущением, используемым для анализа денежных потоков, является возможность пересмотра арендных платежей. В результате, не было признания убытка от обесценения плотин по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Примечание 12. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Денежные средства на банковских счетах	10 321	12 190
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 2,50-8,55%)	36 998	10 358
Денежные средства в кассе	18	21
Итого денежные средства и их эквиваленты	**47 337**	**22 569**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2011 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 109 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 84 миллиона рублей). По состоянию на 31 декабря 2011 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 708 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 872 миллионов рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Банковские депозиты				
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Fitch Ratings	14 797	270
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	10 417	3 489
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	4 248	918
ОАО «Нордеа Банк»	BBB+	Fitch Ratings	3 460	-
ОАО «Уралсиб»	BB-	Fitch Ratings	1 398	-
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	640	209
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	Baa1	Moody's	308	158
ЗАО «АКБ Пересвет»	-	-	283	2 701
ОАО «Промсвязьбанк»	Ba2	Moody's	250	-
ОАО «НОМОС-Банк»	BB	Fitch Ratings	-	2 210
Прочие			1 197	403
Итого денежные эквиваленты			**36 998**	**10 358**
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	3 225	4 956
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	1 743	1 459
ЗАО «АКБ Пересвет»	-	-	1 016	68
ООО «Кредитинвестбанк»	-	-	720	537
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB+	Fitch Ratings	683	893
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	454	524
ОАО «Росбанк»	BBB+	Fitch Ratings	319	965
ОАО «ВТБ-24»	BBB	Fitch Ratings	255	33
ОАО «Банк Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	216	241
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Fitch Ratings	111	466
Прочие			1 579	2 048
Итого денежные средства на банковских счетах			**10 321**	**12 190**

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 8 287 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года и 9 007 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года)	26 603	20 507
НДС к возмещению	10 984	10 945
Авансовые платежи по налогу на прибыль	3 718	3 043
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 277 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года и 378 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года)	4 432	3 097
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 2 038 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года и 1,272 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года)	4 134	4 370
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**49 871**	**41 962**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался 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 предприятия 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 и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
По состоянию на 1 января	9 937	14 015
Начислено за год	4 068	8 170
Восстановление резерва под обесценение	(3 205)	(5 962)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 105)	(2 204)
Реклассификация в активы Группы выбытия (Примечание 16)	-	(4 082)
По состоянию на 31 декабря	**9 695**	**9 937**

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2011 года	Резерв на 31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года	Резерв на 31 декабря 2010 года
Непросроченная	23 057	(1 388)	18 262	(587)
Просроченная менее 3 месяцев	3 529	(264)	2 653	(462)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	5 459	(1 905)	5 731	(1 977)
Просроченная более 1 года	7 668	(5 861)	7 526	(6 533)
Итого	**39 713**	**(9 418)**	**34 172**	**(9 559)**

Задолженность включает задолженности ряда компаний, не являющихся связанными сторонами, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств.

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 14. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Топливо	11 216	9 062
Сырье и материалы (за вычетом резерва под обесценение сырья и материалов в размере 47 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года и 44 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года)	4 122	3 336
Запасные части (за вычетом резерва под обесценение запасных частей в размере 17 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года и 28 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года)	1 429	1 234
Прочие материалы	1 205	1 156
Итого товарно-материальные запасы	**17 972**	**14 788**

Товарно-материальные запасы в сумме 259 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: ноль миллионов рублей) были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам (Примечание 20).

Примечание 15. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Векселя и депозиты	9 885	30 097
Прочие краткосрочные инвестиции	60	118
Итого прочие оборотные активы	**9 944**	**30 215**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Векселя					
ОАО «Альфа-Банк»	BB	Standard & Poor's	-	577	151
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	8,80%	-	705
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Fitch Ratings	7,00-11,00%	-	145
Прочие векселя				135	258
Депозиты					
ОАО «Банк Санкт-Петербург»	Ba3	Moody's	6,00-7,75%	2 885	1 270
ЗАО «АКБ «Пересвет»	-	-	7,10-8,10%	1 763	195
ОАО «МДМ Банк»	BB-	Standard & Poor's	7,80-10,00%	1 313	730
ОАО «Промсвязьбанк»	Ba2	Moody's	2,85-9,75%	1 037	1 980
ОАО «НОТА-Банк»	-	-	7,50-13,00%	800	400
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	4,40-8,35%	188	1 550
ОАО «Россельхозбанк»	BBB	Fitch Ratings	5,50-8,00%	114	6 614
ОАО «НОМОС-Банк»	BB	Fitch Ratings	4,52-10,90%	-	6 490
ОАО «Банк Москвы»	BBB-	Fitch Ratings	5,25-6,76%	-	4 825
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	2,90-4,10%	-	3 482
Прочие депозиты				1 073	1 301
Итого векселя и депозиты				**9 885**	**30 097**

Депозиты по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения более трех месяцев.

Примечание 16. Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и группа выбытия. Прекращаемая деятельность

Внеоборотные активы, классифицированные как активы, предназначенные для продажи и Группа выбытия.

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа выбытия (Примечание 1) и определенные финансовые вложения Группы, включая долю 15,48 процента в ОАО «ОГК-1» (Примечание 9), были классифицированы как активы, предназначенные для продажи.

28 марта 2011 года (далее по тексту – «Дата выбытия») в соответствии с решениями Правительства, определяющими перечень активов, которые должны были быть переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках дополнительного выпуска акций, Группа передала активы, предназначенные для продажи, и группу выбытия в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Внеоборотные активы, классифицированные как активы, предназначенные для продажи и Группа выбытия представлены ниже:

	Дата выбытия	31 декабря 2010 года
Активы Группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи	53 849	36 686
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	15 930	18 507
Итого внеоборотные активы и активы Группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи	**69 779**	**55 193**
Итого обязательства Группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи	**41 800**	**29 506**

Чистые активы Группы выбытия представлены ниже:

	Дата выбытия	31 декабря 2010 года
Внеоборотные активы		
Основные средства	5 834	5 760
Отложенные налоговые активы	412	304
Гудвилл	396	396
Прочие внеоборотные активы	1 604	1 850
Итого внеоборотные активы	**8 246**	**8 310**
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	17 325	5 896
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	23 369	18 195
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	664	386
Прочая дебиторская задолженность	2 950	2 370
Товарно-материальные запасы	284	268
Прочие оборотные активы	1 011	1 261
Итого оборотные активы	**45 603**	**28 376**
Активы группы выбытия	**53 849**	**36 686**
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	1 203	1 020
Прочие долгосрочные обязательства	254	517
Итого долгосрочные обязательства	**1 457**	**1 537**
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	704	1 429
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	25 457	14 905
Авансы полученные	8 503	7 673
Прочая кредиторская задолженность	2 113	2 321
Текущие обязательства по налогу на прибыль	1 241	424
Кредиторская задолженность по прочим налогам	2 325	1 217
Итого краткосрочные обязательства	**40 343**	**27 969**
Обязательства группы выбытия	**41 800**	**29 506**
Стоимость чистых активов группы выбытия	**12 049**	**7 180**

На 31 декабря 2010 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в консолидированном Отчете о движении денежных средств, включает 5 896 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к Группе выбытия (Примечания 1, 16).

Убыток от изменения стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи, с 1 января 2011 года до даты выбытия составил 2 577 миллионов рублей.

Доход от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи и Группы выбытия составляет 750 миллионов рублей:

	Дата выбытия
Чистые активы Группы выбытия	(12 049)
Неконтролирующая доля участия в чистых активах Группы выбытия	5 593
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(15 930)
Справедливая стоимость полученного вознаграждения (акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	20 660
Перенос накопленного дохода от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (эффект отложенных налоговых обязательств в размере 436 миллионов рублей)	2 476
Прибыль от продажи финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и Группы выбытия*	**750**

* Включает в себя эффект от выбытия оставшихся 1,71 процента акций ОАО «ОГК-1», которые были переданы 5 мая 2011 года.

Прибыль группы выбытия за период с 1 января 2011 года до Даты выбытия, причитающаяся неконтролирующей доле участия, составила 2 337 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 3 289 миллионов рублей).

Прекращаемая деятельность

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа классифицировала дочернее общество ОАО «ДРСК» как прекращаемую деятельность, поскольку дочернее общество было приобретено исключительно с целью последующей перепродажи (Примечание 1).

Результаты прекращаемой деятельности представлены ниже:

	За период с 28 октября по 31 декабря 2011 года
Доходы от текущей деятельности	708
Расходы по текущей деятельности, включая:	(830)
Финансовые доходы, нетто	41
Убыток до налогообложения от прекращаемой деятельности	**(81)**
Расходы по налогу на прибыль	(2 204)
Убыток за период от прекращаемой деятельности	**(2 285)**

По состоянию на 31 декабря 2011 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в консолидированном Отчете о движении денежных средств, включает 77 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК» (Примечание 1).

Примечание 17. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2011 года	290 302 702 379
31 декабря 2010 года	288 695 430 802
31 декабря 2009 года	269 695 430 802

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный 19 ноября 2009 года. 10 июня 2009 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение о размещении 19 000 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по цене размещения 1,15 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате денежными средствами.

Из общего предложения все 19 000 000 000 обыкновенных акций были размещены. Отчет о выпуске акций был зарегистрирован ФСФР 30 сентября 2010 года.

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный 2 декабря 2010 года. 22 октября 2010 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение о размещении 1 860 000 000 обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по цене размещения 1,61 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате денежными средствами.

В связи с тем, что по состоянию на 31 декабря 2010 года выпуск акций не был завершен, у Группы было обязательство в размере 1 500 миллионов рублей перед Российской Федерацией, представленной Федеральным агентством управления государственным имуществом. Отчет о выпуске акций был зарегистрирован ФСФР 21 апреля 2011 года. В результате размещения 1 607 271 577 обыкновенных акций произошло увеличение эмиссионного дохода, отраженное в составе капитала, в размере 981 миллион рублей.

Дополнительный выпуск акций, зарегистрированный 16 августа 2011 года. 30 июня 2011 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 89 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая и ценой размещения в размере 1,65 рубля за акцию по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами..

В 2011 году Группа получила следующий перечень имущества, вносимого в оплату дополнительно выпуска акций:

- контрольные пакеты акций Группы «РАО Энергетические системы Востока», а также контрольные и неконтрольные пакеты в других компаниях (Примечания 1, 10);

- гидротехнические сооружения: плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС (Примечание 11);
- денежные средства в размере 3 133 миллионов рублей от Российской Федерации.

По состоянию на 31 декабря 2011 года было отражено обязательство Общества в размере 43 604 миллиона рублей в отношении дополнительной эмиссии акций, в том числе в размере 34 766 миллионов рублей - перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

По состоянию на 31 декабря 2011 года было размещено 26 426 831 049 обыкновенных акций.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2011 года составили 8 703 751 898 штук в размере 10 662 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 8 133 293 781 штук в размере 9 744 миллиона рублей).

По состоянию на 31 декабря 2011 года количество собственных выкупленных акций включало 5 762 190 115 обыкновенных акций, распределенных в рамках Опционных программ (31 декабря 2010 года: 5 761 827 536 штук) (Примечание 7).

8 декабря 2010 года Группа обменяла собственные выкупленные акции в размере 13 082 804 094 штук на 97 775 000 обыкновенных акций ОАО «Красноярская ГЭС» (Примечания 1, 9). Разница между справедливой стоимостью собственных переданных акций в размере 21 207 миллионов рублей и их средневзвешенной стоимостью в размере 15 609 миллионов рублей составила 5 598 миллионов рублей и была отражена в составе эмиссионного дохода.

В 2010 году 11 211 750 731 собственных акций были выкуплены Группой, включая 11 079 352 436 акций, приобретенных дочерним обществом Группы ОАО «Гидроинвест» в ходе дополнительного выпуска Обществом 19 000 000 000 акций. В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, дочернее общество Группы ОАО «Гидроинвест» приобрело 569 891 293 акции в ходе дополнительного выпуска Обществом 1 860 000 000 обыкновенных акций за денежное вознаграждение в размере 918 миллионов рублей.

Собственные выкупленные 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.

Операции с компаниями, находящимися под общим контролем. В результате применения метода учета предшественника в 2010 и 2011 годах разница между ценой (включая цену размещения выпущенных акций) и стоимостью приобретенных или внесенных активов по МСФО и неконтролирующей долей участия составила 127 216 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 94 973 миллиона рублей) и была отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе капитала. Изменение резерва, связанного с присоединением, в сумме 32 243 миллиона рублей относится к активам, которые были получены от Российской Федерации в рамках дополнительного выпуска акций, зарегистрированного ФСФР 16 августа 2011 года.

В результате данных сделок неконтролирующая доля участия увеличилась в связи с получением контроля над ОАО «ДРСК», эффективная доля участия в котором составляет 36,39 процента, и уменьшилась в результате приобретения дополнительной доли участия в нескольких дочерних обществах Группы. В результате, неконтролирующая доля участия увеличилась на 11 611 миллионов рублей (Примечание 1).

Выбытие дочерних обществ (Группа выбытия). В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, Группа передала свои доли в дочерних обществах, составляющих группу выбытия, в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 16), в результате чего уменьшение неконтролирующей доли участия составило 5 593 миллиона рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия. 25 августа 2011 года было учреждено ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность», в котором Группе принадлежит 50,98 процента. В связи с этим неконтролирующая доля участия увеличилась на 1 000 миллионов рублей.

В 2011 году Группа получила 29,80 процента в ОАО «Якутскэнерго» в обмен на акции в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР 16 августа 2011 года (Примечание 1). В результате, неконтролирующая доля участия уменьшилась на 3 015 миллионов рублей.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ.

30 июня 2011 года Группа объявила дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, в размере 0,0086 рублей на акцию в общей сумме 2 450 миллионов рублей, которые по состоянию на 31 декабря 2011 года были выплачены и уменьшили размер капитала.

Дочерние общества Группы объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 210 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 1 951 миллион рублей).

Примечание 18. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Текущий налог на прибыль по продолжающейся деятельности	11 187	(8 999)-
Отложенный налог на прибыль по продолжающейся деятельности	747	17 094
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	**11 934**	**8 095**
Текущий налог на прибыль по прекращаемой деятельности	35	-
Отложенный налог на прибыль по прекращаемой деятельности	2 169	-
Итого расходы по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	**2 204**	**-**

В 2011 году для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (в 2010 году: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Прибыль до налогообложения по продолжающейся деятельности	**43 712**	**18 494**
(Убыток) до налогообложения по прекращаемой деятельности	**(81)**	
Расчетная сумма налога на прибыль по ставке РФ (20%)	(8 726)	(3 699)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(3 516)	(4 420)
Непризнанные отложенные налоговые обязательства, относящиеся к ассоциированным и совместно контролируемым предприятиям (Примечание 9)	(1 189)	1 503
Сумма текущего налога на прибыль, относящаяся к выбытию собственных выкупленных акций	-	(1 164)
Отложенный налог, относящийся к группе выбытия	(267)	267
Признание ранее не признанных отложенных налоговых активов, относящихся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	436	145
Прочие непризнанные отложенные налоговые активы	(876)	(727)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(14 138)**	**(8 095)**
За вычетом расходов по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности	**(2 204)**	
Итого расходы по налогу на прибыль по продолжающейся деятельности	**(11 934)**	**(8 095)**

По состоянию на 31 декабря 2011 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 53 512 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 51 846 миллионов рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств некоторых дочерних обществ Группы и убытку от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

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 (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 20 процентов).

	31 декабря 2010 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по продолжающейся деятельности	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках по прекращаемой деятельности	Отнесено на прочий совокупный доход	Выбытие дочерних обществ	Объединение бизнеса	31 декабря 2011 года
Основные средства	50 247	180	55	(2 825)	3	15	47 675
Дебиторская задолженность	(4 978)	51	(44)	-	110	(6)	(4 867)
Запасы	(101)	65		-	-	-	(36)
Кредиты и займы	789	(327)		-	-	-	462
Убытки, перенесенные на будущее	(335)	(48)		-	-	-	(383)
Финансовые активы, имеющиеся в наличие для продажи	248	362		(610)	-	-	-
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	-	-	2 254	-	-	-	2 254
Прочие	(1 761)	464	(96)	-	(189)	817	(765)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**44 109**	**747**	**2 169**	**(3 435)**	**(76)**	**826**	**44 340**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(18 083)	1 871	(138)	-	109	(5)	(16 246)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	62 192	(1 124)	2 307	(3 435)	(185)	831	60 586

	31 декабря 2009 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Рекласси-фикация в группу выбытия	Объединение бизнеса	31 декабря 2010 года
Основные средства	35 906	(5 381)	20 302	(587)	7	50 247
Дебиторская задолженность	(2 040)	(3 152)	-	223	(9)	(4 978)
Запасы	(27)	(74)	-	-	-	(101)
Кредиты и займы	483	307	-	-	-	789
Убытки, перенесенные на будущее	(658)	323	-	-	-	(335)
Финансовые активы, имеющиеся в наличие для продажи	434	(186)	-	-	-	248
Прочие	(502)	(836)	(88)	(352)	17	(1 761)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**33 596**	**(8 999)**	**20 214**	**(716)**	**14**	**44 109**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(11 311)	(5 744)	-	(1 019)	(9)	(18 083)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	44 907	(3 255)	20 214	303	23	62 192

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 в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года.

Примечание 19. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионному обеспечению, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	12 549	10 741
Справедливая стоимость активов плана	(294)	(224)
Непризнанный чистый актуарный (убыток) / прибыль	297	(104)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(896)	(1 029)
Чистые обязательства	**11 656**	**9 384**

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках Группы, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Стоимость текущих услуг	633	460
Расходы по процентам	881	818
Чистый актуарный убыток	24	10
Стоимость услуг прошлых периодов	115	122
Выходные пособия	-	76
Выплата в результате секвестра	(474)	(170)
Чистые расходы	**1 179**	**1 316**

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Чистые обязательства на начало года	9 384	8 736
Чистые расходы, признанные в отчете о финансовых результатах	1 179	1 316
Взносы	(492)	(668)
Прочие (ОАО «ДРСК»)	1 585	-
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	**11 656**	**9 384**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Корректировка по обязательствам плана на основе прошлого опыта представлена ниже:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	12 549	10 741
Активы пенсионного плана	294	224
Дефицит	12 255	10 517
Корректировка по обязательствам плана на основе прошлого опыта	184	(122)
Корректировка по активам плана на основе прошлого опыта	5	(21)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 500 миллионов рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2012 году.

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	8,00%
Темпы роста заработной платы	9,72%	7,50-9,72%
Темпы инфляции	5,50%	5,50-6,00%

Примечание 20. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6.40-11.00%	2013-2017	44 164	8,505
Еврооблигации, выпущенные в октябре 2010 года (RusHydro Finance Ltd)	Рубли	7.875%	2015	19 945	20,000
Российские облигации (ОАО «РусГидро»)	Рубли	8.00%	2016**	14 984	-
ОАО «Росбанк»	Рубли	6.46-9.00%	2014	7 458	1,724
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	7.30-10.50%	2017	7 149	4,640
Российсикие облигации (ОАО «Якутскэнерго»)	Рубли	8.25%	2013	3 960	3,960
ЕБРР	Рубли	MOSPRIME+2.75-3.65%	2014-2020	4 455	5,169
EM Falcon Ltd*	Рубли	MOSPRIME+1.40% / 8.65%	2013-2014	3 346	4,269
CF Structured Products B.V.	Доллары США	10.50%	2013	1 932	1,829
Органы муниципальной власти Камчатского края	Доллары США	8.57%	2035	1 400	1,344
Российсие облигаций (ОАО «УК ГидроОГК»)	Рубли	8.10%	2011	-	5,000
ОАО АКБ «Банк Москвы»	Рубли	7.44-10.27%	2011	-	943
Прочие долгосрочные заемные средства	Рубли			1 719	3,054
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11.10-20.00%	-	2 742	2,907
Итого				**113 254**	**63,344**
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(1 234)	(1 276)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(9 396)	(10 489)
Итого долгосрочные заемные средства				**102 624**	**51 579**

** На основании сертификата о переводе долга от 28 июня 2011 года была произведена смена кредитора Morgan Stanley Bank International Ltd на EM Falcon Ltd.*

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.*

ОАО «Сбербанк России». В ноябре 2011 года Группа подписала кредитный договор с ОАО «Сбербанк России» об открытии невозобновляемой кредитной линии для финансирования текущей операционной, финансовой и инвестиционной деятельности с суммой лимита 40 000 миллионов рублей и периодом выдачи заемных средств до 31 января 2012 года. В течение 2011 года Группа

привлекла 23 520 миллионов рублей. Проценты по кредиту начисляются ежеквартально по ставке 8,25 процента годовых в период с даты выдачи до 27 апреля 2012 года, далее до даты погашения – по переменной процентной ставке, определяемой в соответствии с условиями договора (8,25 процента или 9,25 процента). Срок погашения полученного кредита – до 17 ноября 2013 года.

Российские облигации (ОАО «РусГидро»). В апреле 2011 года Группа разместила неконвертируемые процентные облигационные займы серии 01 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 02 номинальной стоимостью 5 000 миллионов рублей. По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма займа показана за вычетом расходов, связанных с его привлечением, в размере 16 миллионов рублей. Срок размещения – 10 лет с правом досрочного выкупа через 5 лет, процентная ставка купонного дохода, определенная на первые 5 лет обращения облигаций – 8 процентов. Процентный доход по облигациям выплачивается на полугодовой основе. Облигации могли быть частично приобретены предприятиями, контролируемыми государством.

EM Falcon Ltd. С 1 апреля 2011 года были пересмотрены условия кредитных соглашений с Morgan Stanley Bank International Ltd, что привело к снижению ставок по кредитам: с 8,75 процента до 8,65 процента по кредиту со сроком погашения в 2013 году и с MOSPRIME+1,50 процента до MOSPRIME+1,40 процента по кредиту со сроком погашения в 2014 году.

Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	5,25-14,00%	5 323	1 938
ОАО «АБ Россия»	Рубли	7,50%	2 300	1 334
ОАО «Росбанк»	Рубли	5,90-13,00%	1 278	6 623
ОАО «Транскредитбанк»	Рубли	6,50-14,00%	212	4 039
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	5,00-11,25%	109	1 567
ЗАО «Райффайзенбанк»	Рубли	6,94-7,28%	-	1 300
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	6,50-10,50%	-	1 038
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Рубли	-	9 396	10 489
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	11,10-20,00%	1 234	1 276
Проценты к уплате	Рубли	-	914	824
Краткосрочные производные финансовые инструменты – процентные свопы	Рубли	-	3	25
Прочие краткосрочные заемные средства	Рубли	-	645	734
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			**21 414**	**31 187**

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа получила подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов от ОАО «Росбанк», в связи с тем, что Группа не выполнила требования кредитного соглашения с ОАО «Росбанк», в основном связанные с соотношением собственного и заемного капитала.

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа частично не выполнила требования: отношение собственного капитала к заемному и прочие требования по договорам с ОАО «Росбанк», в связи с чем банк имел право требовать досрочного погашения суммы в 1 318 миллионов рублей. Данная сумма была реклассифицирована в состав краткосрочных обязательств. После окончания 2010 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

Анализ заемных средств (без учета обязательств по финансовой аренде) по срокам погашения

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
От одного года до двух лет	54 913	17 636
От двух до трех лет	3 694	5 393
От трех до четырех лет	4 178	3 054
От четырех до пяти лет	35 930	21 410
Более пяти лет	2 401	2 455
Итого	**101 116**	**49 948**

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 2011 года	**1 424**	**1 800**	**4**	**3 228**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(190)	(296)	-	(486)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2011 года	**1 234**	**1 504**	**4**	**2 742**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2010 года	**1 515**	**2 026**	**13**	**3 554**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(239)	(401)	(7)	(647)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2010 года	**1 276**	**1 625**	**6**	**2 907**

Примечание 21. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 19)	9 985	9 137
Прочие долгосрочные обязательства	3 016	1 369
Итого прочие долгосрочные обязательства	**13 001**	**10 506**

По состоянию на 31 декабря 2010 года сумма обязательств по пенсионному обеспечению не включала в себя обязательства группы выбытия в размере 247 миллион рублей, по состоянию на 31 декабря 2011 года – обязательства ОАО «ДРСК» составляют 1 671 миллион рублей.

Примечание 22. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	22 375	15 011
Авансы полученные	6 101	4 601
Задолженность перед персоналом	5 562	5 376
Дивиденды к уплате	54	44
Прочая кредиторская задолженность	5 938	2 526
Итого кредиторская задолженность и начисления	**40 030**	**27 558**

По состоянию на 31 декабря 2011 года в строку «Прочая кредиторская задолженность» включено обязательство перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 2 649 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций дочернего общества Группы – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (31 декабря 2010 года: ноль миллионов рублей). Результаты выпуска акций не были зарегистрированы ФСФР по состоянию на 31 декабря 2011 года.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в строку «Прочая кредиторская задолженность» включено обязательство перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 748 миллионов рублей в отношении дополнительной эмиссии акций дочернего общества Группы – ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (31 декабря 2010 года: ноль миллионов рублей). Результаты выпуска акций были зарегистрированы ФСФР 7 февраля 2012 года.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 23. Кредиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Текущий налог на прибыль	407	1 908
НДС	3 990	4 395
Налог на имущество	1 646	1 667
Страховые взносы	1 420	803
Прочие налоги	555	707
Итого кредиторская задолженность по налогам	**8 018**	**9 480**

Примечание 24. Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Продажа электроэнергии	280 176	440 651
Продажа мощности	32 719	41 890
Продажа теплоэнергии	27 456	22 105
Прочая выручка	22 248	21 935
Итого доходы от текущей деятельности	**362 599**	**526 581**
В том числе:		
Итого доходы от текущей деятельности без учета доходов Группы выбытия	266 814	233 448
Доходы Группы выбытия от текущей деятельности (Примечание 1)	95 785	293 133

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 25. Государственные субсидии

В соответствии с распоряжением Правительства некоторые регионы Российской Федерации подпадают под государственное субсидирование. Данные субсидии представляют собой компенсацию за низкие тарифы на электроэнергию, по которым производится реализация в этих регионах. В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года Группа получила государственные субсидии в размере 9 097 миллионов рублей (.в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года: 8 295 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Хабаровский Край, Приморский Край, и в прочих регионах Дальнего Востока.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 26. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Покупная электроэнергия и мощность	82 624	184 484
Расходы на распределение электроэнергии	73 940	144 241
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по Опционным программам и пенсионному обеспечению)	46 371	42 360
Расходы на топливо	45 145	37 601
Амортизация основных средств	16 421	14 730
Прочие материалы	9 564	7 794
Налоги, кроме налога на прибыль	6 452	7 206
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	3 945	4 711
Ремонт и техническое обслуживание	3 596	3 982
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	3 128	2 713
Расходы на охрану	2 178	1 551
Расходы на аренду	2 100	2 352
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 947	1 937
Расходы на страхование	834	754
Транспортные расходы	597	1 063
Агентские расходы	462	1 570
Прочие услуги сторонних организаций	3 666	3 148
Расходы на водопользование	2 658	2 197
Расходы на социальную сферу	2 533	2 006
Убыток от выбытия основных средств, нетто	2 464	5 386
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	8	2 751
Прочие расходы	2 984	4 582
Итого расходы по текущей деятельности	**313 617**	**479 119**
В том числе:		
Итого расходы по текущей деятельности без учета расходов группы выбытия	226 448	199 510
Расходы группы выбытия по текущей деятельности (Примечание 1)	87 169	279 609

Примечание 27. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	3 442	3 848
Доходы по дисконтированию	582	130
Положительные курсовые разницы	129	118
Прочие доходы	30	98
Итого финансовые доходы	**4 183**	**4 194**
Финансовые расходы		
Убыток по производным финансовым инструментам	(127)	(61)
Отрицательные курсовые разницы	(242)	(107)
Расходы по финансовой аренде	(517)	(1 272)
Расходы по дисконтированию	(620)	(657)
Процентные расходы	(3 722)	(6 702)
Прочие расходы	(1 164)	(935)
Итого финансовые расходы	**(6 392)**	**(9 734)**

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	281 247 952	260 732 852
Чистая прибыль по продолжающейся деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	32 243	9 139
Чистая прибыль от прекращаемой деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро»	(832)	-
Средневзвешенная прибыль на акцию по текущей деятельности, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая и разводненная* (в российских рублях на акцию)	**0,1146**	**0,0350**
Средневзвешенный убыток на акцию по прекращаемой деятельности, причитающийся акционерам ОАО «РусГидро» – базовый и разводненный* (в российских рублях на акцию)	**(0,0030)**	**-**

* Опционные Программы 2007 и 2010 не приводят к разводнению базовой средневзвешенной прибыли на акцию в соответствующих отчетных периодах (Примечание 7).

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 31 декабря 2011 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 176 868 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 83 803 миллиона рублей). По состоянию на 31 декабря 2011 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами в основном относились к следующим гидроэлектростанциям: Саратовская ГЭС в размере 41 295 миллионов рублей, Волжская ГЭС в размере 42 368 миллиона рублей (в связи с реконструкцией оборудования), Загорская ГАЭС-2 в размере 21 397 миллионов рублей (в связи со строительством электростанции).

Примечание 30. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями 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 осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года 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 проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

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 предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В 2011 году вступило в действие законодательство в области трансфертного ценообразования, применяемое перспективно к новым операциям с 1 января 2012 года. Новое законодательство вводит значительные требования к документации операций являющихся контролируемыми. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования, трансфертные цены, используемые в контролируемых операциях, могут быть оспорены налоговыми органами. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть существенным.

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 2011 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия 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. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих внеоборотных обязательств Группы (Примечание 20), и составил 527 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 168 миллионов рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк»:

Название контрагента	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	10 546	-
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
ALSTOM Grid SAS	571	778
Solios Environnement S. A.	674	662
CJSC Commerzbank (Eurasia)	178	172
Итого гарантии	**11 969**	**1 612**

В августе 2011 года Группа заключила договор поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению, включающих сумму кредита в размере 28 100 миллионов рублей, а также начисленные проценты и пени по кредитному соглашению. По состоянию на 31 декабря 2011 года сумма обязательства ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» (включая начисленные проценты) составила 10 546 миллионов рублей. Группа «РУСАЛ» обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС».

Схема финансирования проекта БЭМО. В мае 2006 года Общество и Группа «РУСАЛ» заключили договор о совместном финансировании, строительстве и последующей эксплуатации Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и Богучанского алюминиевого завода производительностью 597 тысяч тонн алюминия в год. Общество и Группа «РУСАЛ» обязались финансировать строительство на паритетных условиях (далее по тексту – «проект БЭМО»). В рамках проекта БЭМО были созданы совместно контролируемые предприятия, имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод».

Проект БЭМО финансировался Группой посредством приобретения беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод». Начиная с декабря 2010 года, строительство финансируется заемными средствами, получаемыми в рамках кредитных соглашений с ГК «Внешэкономбанк», заключенных в декабре 2010 года, на общую сумму 50 010 миллионов рублей.

По состоянию на 31 декабря 2011 года ОАО «Богучанская ГЭС» получило часть кредита в размере 10 537 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 630 миллионов рублей) из общей суммы в 28 100 миллионов рублей с датой погашения 20 декабря 2026 года.

Согласно кредитному соглашению, ГК «Внешэкономбанк» предоставляет кредит отдельными траншами по мере строительства Богучанской ГЭС в соответствии с графиком. В случае каких-либо задержек в ходе строительства возможно возникновение сложностей со своевременным получением ОАО «Богучанская ГЭС» кредитных траншей. Более того, в случае отставания от графика строительства или невыполнения обязательств по уплате долга обязательство кредитора может быть прекращено и возврат полученного кредита может быть ускорен.

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 51 процент акций ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», дочернего общества Группы, 49 процентов акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», зависимого общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанская ГЭС» сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 3 935 миллиона рублей (Примечание 10).

В августе 2011 года было заключено дополнительное соглашение с ГК «Внешэкономбанк», в соответствии с которым Группа обязуется, начиная с 2012 года, покупать электроэнергию и мощность, производимую ОАО «Богучанская ГЭС», в определенном объеме по цене, равной наибольшей величине из рыночной стоимости, определенной для соответствующего периода поставки в соответствующей ценовой зоне и / или группе точек поставки, и минимального гарантированного платежа. Рыночная стоимость электроэнергии определяется на основе цены на рынке на сутки вперед, средневзвешенной по объемам поставки, за вычетом 8 процентов, рыночная стоимость мощности – на основе фактической цены по результатам конкурентного отбора мощности за вычетом 5 процентов.

По состоянию на 31 декабря 2011 года ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» получило часть кредита в долларах США, эквивалентную 4 684 миллионам рублей (31 декабря 2010 года: 212 миллионов рублей, выраженных в долларах США) из общей суммы в 21 910 миллионов рублей с датой погашения 20 декабря 2024 года.

В качестве обеспечения по кредиту Группа предоставила в залог 49 процентов акций ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода», зависимого общества Группы, 51 процент акций ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», дочернего общества Группы, беспроцентные долгосрочные векселя ОАО «Богучанский алюминиевый завод» сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2024 года общей номинальной стоимостью 4 615 миллионов рублей. Амортизированная стоимость данных векселей по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 1 336 миллионов рублей (Примечание 11).

Примечание 31. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, рыночных, кредитных и операционных 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 обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение

соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхования, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Группа подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФСТ.

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 и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Поэтому руководство считает целесообразным раскрывать информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске (Примечание 13).

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 11,12 и 14.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в консолидированном Отчете о финансовом положении (Примечание 34).

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 2011 года	31 декабря 2010 года
Финансовые гарантии (Примечание 30)	11 969	1 612
Общая сумма забалансовых обязательств	**11 969**	**1 612**

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия 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.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте. Поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее 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.

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу:

	31 декабря 2011 года			31 декабря 2010 года		
	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**	**Монетарные финансовые активы**	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
Доллары США	105	(3 332)	(3 227)	84	(3 173)	(3 089)
Евро	708	-	708	872	-	872
Прочие	8	-	8	5	-	5
Итого	**821**	**(3 332)**	**(2 511)**	**961**	**(3 173)**	**(2 212)**

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 кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 20) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Общество получает кредиты в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MOSPRIME.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2011 года была на 0,5 процента выше (31 декабря 2010 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за 2011 год была бы на 39 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 39 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 20.

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. Группа 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.

Группа внедрила 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 Группа контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2011 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 консолидированном Отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2011 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 20)	28 531	60 861	51 097	3 131
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 22)	22 375	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 30)	178	1 245	-	10 546
Дивиденды к уплате (Примечание 22)	54	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 20)	1 424	1 163	637	4
Беспоставочные свопы	15	56	113	42
Итого нетто будущих платежей, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**52 577**	**63 325**	**51 847**	**13 723**
Обязательства прекращаемой деятельности (Примечания 1, 16)	**13 093**	-	-	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2010 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Обязательства				
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 20)	36 756	17 776	39 958	9 061
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 22)	14 995	8	4	4
Финансовые гарантии (Примечание 30)	-	1 612	-	-
Дивиденды к уплате (Примечание 22)	44	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 20)	1 515	944	1 082	13
Беспоставочные свопы	(25)	28	158	42
Итого нетто будущих платежей, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**53 285**	**20 368**	**41 202**	**9 120**
Обязательства группы выбытия (Примечания 1, 16)	**29 506**	-	-	-

Примечание 32. 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 2011 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 2011 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 525 659 миллионов рублей (31 декабря 2010 года: 539 568 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 положении. Общая сумма капитала рассчитывается как сумма акционерного капитала, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,24 по состоянию на 31 декабря 2011 года (31 декабря 2010 года: 0,15).

Примечание 33. 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. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и производные финансовые инструменты учитываются в консолидированном Отчете о финансовом положении по их справедливой стоимости, которая определяется на основе котировок активного рынка (первый уровень в иерархии справедливых стоимостей).

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 13).

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 процента до 13,90 процента годовых в зависимости от срока и валюты обязательства. Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, соответствует рыночной стоимости.

Примечание 34. Приведение классов финансовых инструментов в соответствие с категориями оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов по состоянию на 31 декабря 2011 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 11)	**15 348**	**-**	**15 514**
Векселя	15 034	-	15 034
Депозиты	250	-	250
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	64	-	64
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 10)	**-**	**19 738**	**19 738**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 13)	**30 295**	**-**	**30 295**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	26 603	-	26 603
Дебиторская задолженность по векселям	10	-	10
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 682	-	3 682
Прочие оборотные активы (Примечание 15)	**9 885**	**-**	**9 885**
Векселя и депозиты	9 885	-	9 885
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 12)	**47 337**	**-**	**47 337**
Итого финансовые активы	**102 865**	**19 738**	**122 603**
Итого нефинансовые активы			**660 710**
Итого активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи			**28 470**
Итого активы			**811 783**

Все финансовые обязательства Группы, за исключением производных финансовых инструментов, оцениваются по амортизированной стоимости.

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 по состоянию на 31 декабря 2010 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 11)	**13 397**	**-**	**13 397**
Векселя	13 121	-	13 121
Депозиты	43	-	43
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	233	-	233
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 10)	**-**	**4 643**	**4 643**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 13)	**24 613**	**-**	**24 613**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	20 507	-	20 507
Дебиторская задолженность по векселям	651	-	651
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 455	-	3 455
Прочие оборотные активы (Примечание 15)	**30 019**	**-**	**30 019**
Векселя и депозиты	30 019	-	30 019
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 12)	**22 569**	**-**	**22 569**
Итого финансовые активы	**90 598**	**4 643**	**95,241**
Финансовые активы, предназначенные для продажи, и финансовые активы группы выбытия			**43 944**
Итого нефинансовые активы			**594 559**
Нефинансовые активы группы выбытия			**11 249**
Итого активы			**744 993**

Примечание 35. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2011 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

Приложение 1
к приказу ОАО «РусГидро»
от 29.12.2011 №

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА
ОАО "РусГидро"
(новая редакция)

О Г Л А В Л Е Н И Е

1. Общие положения……...4
2. Организация бухгалтерской службы 4
3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности.....5
4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств 7
5. Методические аспекты Учетной политики.....7
5.1. Порядок учета основных средств.....7
5.2. Порядок учета нематериальных активов.....14
5.3. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ 16
5.4. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации.....16
5.5. Порядок учета финансовых вложений.....17
5.6. Порядок учета материально-производственных запасов.....20
5.7. Порядок учета займов и кредитов 24
5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов.....26
5.9. Порядок учета капитала 27
5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте 29
5.11. Порядок учета государственной помощи.....29
5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.....30
5.13. Порядок учета доходов. 31
5.14. Порядок учета доходов будущих периодов 33
5.15. Порядок учета расходов 34
5.16. Порядок учета расходов будущих периодов 38
5.17. Учет денежных средств 39
5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне 41
5.19. Порядок отражения информации по сегментам 41
5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты 41
5.21. Порядок отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов 42
5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах.....42
5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности 43
5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций.....43

Приложения:

Приложение №1 «Рабочий план счетов ОАО «РусГидро»

Приложение № 2 «Положение по применению форм первичных учетных документов бухгалтерского учета»

Приложение № 3 «График проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности»

Приложение № 4 «Перечень филиалов ОАО «РусГидро», выделенных на отдельный незаконченный баланс»

Приложение № 5 «График документооборота Исполнительного аппарата для целей бухгалтерского учета»

Приложение № 6 «Формы регистров бухгалтерского учета»

Приложение № 7 «Формы бухгалтерской отчетности»

1. Общие положения

1.1.Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро" и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

1.2. ОАО "РусГидро" (далее по тексту - "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету, другими нормативными правовыми актами и методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, а также локальными нормативными документами (актами) Общества.

1.3.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 настоящей Учетной политике и иных локальных нормативных документах (актах) Общества.

1.4. 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), а также локальные нормативные документы (акты) Общества, регулирующие отдельные вопросы бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

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[1] (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.

[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.

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 отдельных незаконченных балансов[2];

- передачу данных о доходах и расходах в Исполнительный аппарат.

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

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

3.1. Филиалам, 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, 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 России 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 Методическими указаниями по взаимодействию Исполнительного аппарата и Филиалов в части представления отчетности, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

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

[2] Под отдельным незаконченным балансом филиала понимается перечень показателей, отражающих имущественное и финансовое положение филиала на отчетную дату, включая показатели по остаткам внутрихозяйственных расчетов.

принимаются к учету в соответствии с Графиками внутреннего документооборота Филиалов, которые разрабатываются каждым Филиалом и утверждаются приказами директоров Филиалов.

3.6. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Росстатом, Минфином России и другими органами государственной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно либо вносит в унифицированные формы 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..

3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют лица в соответствии с Уставом Общества, локальными нормативными документами (актами) Общества и выданными им в установленном порядке доверенностями (за исключением Председателя Правления Общества, действующего на основании Устава Общества). Руководители структурных подразделений Общества и директора 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 иными уполномоченными в установленном порядке лицами.

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей несут ответственность за данные, исходящие от них (результаты работы конкретного структурного подразделения).

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих структурных подразделений Общества, которые в соответствии с установленной организационной структурой Общества, согласовываются (визируются) и утверждаются лицами, в должностные 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 внешней и внутренней отчетности (Приложение № 7), разработанные Обществом на основе форм бухгалтерской отчетности утвержденных приказом Минфина России от 02 июля 2010 г. № 66н. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров Общества и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

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

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 директора 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 Российской Федерации.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

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

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются нормативными документами (актами) Общества.

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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01).

5.1.2. К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, первоначальной стоимостью более 40 000 рублей. Активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы единовременно после ввода их в эксплуатацию.

Объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке переводятся в состав основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств. По завершении государственной регистрации прав, соответствующие объекты основных средств переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет к счету учета основных средств.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию независимо 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 40 000 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 Председателя Правления Общества (директора 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 (подрядчику) за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;

- сумм, уплачиваемых организациям (исполнителю) 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 оплату дополнительных акций Общества первоначальной стоимостью признается денежная оценка основных средств, утвержденная Советом директоров Общества.

Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством Российской Федерации решениями акционеров 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.

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, 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 (унифицированные формы № ОС-6, № ОС-6а) в месяце подписания актов по унифицированной форме № ОС-3.

5.1.5. Общество переоценку объектов основных средств не производит.

5.1.6. Учет основных средств ведется по инвентарным объектам. При определении состава инвентарных объектов применяются Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94, утвержденный постановлением Госстандарта России от 26.12.1994 № 359, 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. Несущественно 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 локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

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 Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, 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, 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, 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. настоящей Учетной политики.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются.

Амортизация, по объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к учету. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". По завершении государственной регистрации прав, соответствующие суммы амортизации переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет учета амортизации основных средств.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала) 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.

В случае отсутствия стоимости арендованного имущества в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет арендованных основных средств на забалансовом счете 001.01 производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;

- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных платежей с учетом НДС по договору аренды.

Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001.02 в общей сумме лизинговых платежей по договору с учетом НДС, включая выкупную цену предмета лизинга.

Основные средства, сданные Обществом в аренду, и основные средства, переданные Обществом в лизинг (при учете на балансе арендатора или лизингополучателя), 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 России от 29.08.2001 № 68н, и Методическими указаниями по порядку учета и хранения драгоценных материалов и ведения отчетности при их использовании и обращении, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

5.1.12. Оборудование, принятое для монтажа при отсутствии у Общества права собственности на него (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 (продолжительностью более 1 месяца) выбытия основных средств, данные по первоначальной стоимости и накопленной амортизации на основании приказа о начале такого выбытия списываются на субсчет «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства». После окончания процедуры выбытия (утверждения акта приема-передачи, акта на списание) остаток по субсчету «Выбытие основных средств» к счету 01 «Основные средства» списывается на счет 91 «Прочие доходы и расходы», а в случае продажи объектов недвижимости - на отдельный субсчет к счету 45 «Товары отгруженные». По завершении государственной регистрации перехода права собственности на реализованные объекты недвижимости к покупателю, остаточная стоимость данных объектов списывается с отдельного субсчета к счету 45 «Товары отгруженные» в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

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».

Особенности бухгалтерского учета при частичной ликвидации основных средств установлены Положением о проведении частичной ликвидации объектов основных средств, утвержденным приказом Председателя Правления Общества.

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

5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (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 Общества, 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 локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

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 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 как изменения в оценочных значениях в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
- 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 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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/2002), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, а также Методическими указаниями по учету научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

Положения данного пункта настоящей Учетной политики применяются в отношении НИОКР:

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

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

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 настоящей 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 в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 23.08.1996 № 127-ФЗ "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, утвержденным письмом Минфина России от 30.12.93 № 160, в части, не противоречащей нормативным правовым актам, 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 Российской Федерации,

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

5.4.7. Объекты незавершенного строительства и оборудования, требующего монтажа, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки «Основные средства».

5.5. Порядок учета финансовых вложений

5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (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.

Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. При этом, для целей последующей оценки, вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них), относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

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, участником 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 оплату дополнительных акций Общества, признается их денежная оценка, утвержденная Советом директоров Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

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 переданных или подлежащих передаче, определяемая 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, произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой оно было отражено 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, и финансовых вложений 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 на конец 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.

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

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению на фондовой бирже ММВБ – РТС, определяется в порядке, утвержденном Приказом ФСФР от 9 ноября 2010 г. № 10-65/пз-н.

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 производиться ежеквартально и относится на финансовые результаты.

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. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их выбытии применяется метод ФИФО.

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 настоящей 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, за исключением депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов.

5.5.11. Проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Дебиторская задолженность».

5.6. Порядок учета материально-производственных запасов

5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/2001), утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н.

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 40 000 рублей.

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

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в составе основных средств на счете 01 «Основные средства».

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 материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

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 оплату дополнительных акций Общества, определяется исходя из их денежной оценки, утвержденной Советом директоров 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 по средней себестоимости.

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, учитываемых в составе материально-производственных запасов.

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 России от 26.12.2002 № 135н (далее - Приказом Минфина России 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 настоящей 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 России 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 40 000 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.

Для определения размера расходов при списании указанных товаров (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) применяется метод оценки по средней себестоимости.

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, утвержденных Приказом Минфина России 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 следующем отчетном периоде по мере списания материальных ценностей, по которым образован резерв, зарезервированная сумма восстанавливается: в учете делается запись по дебету счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и кредиту счета 91 "Прочие доходы и расходы".

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

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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

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 Центрального банка Российской Федерации (далее - 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 ЦБ 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 12 месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 40 000 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 Российской Федерации, 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 создается резерв по сомнительным долгам.

Формирование резерва по сомнительным долгам осуществляется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резервов по сомнительным долгам ОАО «РусГидро».

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 локального нормативного документа (акта) 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 Общества (юридической службы Филиала) и локального нормативного документа (акта) Общества и относятся на финансовые результаты Общества в качестве прочих доходов.

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 (дивиденды) акционерам Общества 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 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. 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".

5.9.4. 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)».

5.9.5. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества в результате отражения существенных ошибок прошлых лет, выявленных после утверждения соответствующей бухгалтерской отчетности, регулируются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности (ПБУ 22/2010), утвержденным приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенность ошибки определяется Обществом самостоятельно, исходя из величины и характера соответствующих статей бухгалтерской отчетности. Данные прибыли (убытки)

прошлых лет отражаются 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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденным приказом Минфина России от 25.12.2007 № 147н.

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 ЦБ 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 ЦБ 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 ЦБ 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 настоящей 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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н.

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 Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

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, кроме случаев, когда законодательством Российской Федерации о налогах и сборах предусмотрено раздельное формирование налоговой базы .

5.13. Порядок учета доходов.

5.13.1. Учет доходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н. В соответствии с указанным Положением 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 перепродажи электроэнергии;

4) выручка от оказания услуг по РРСК;

5) выручка от продажи тепловой энергии;

6) 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, мощности, оказанию услуг по РРСК 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 электрической и тепловой энергии, мощности 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;

- доходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- 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 Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н (далее - ПБУ 10/99). В соответствии с указанным Положением 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 настоящей 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 электрической (тепловой) энергии и мощности: 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 электрической и тепловой энергии (мощности) 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 уровне Исполнительного аппарата Общества.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Исполнительного аппарата списываются на счет 20 "Основное производство".

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;

- 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 уполномоченным органом управления Общества;

- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;

- благотворительность;

- отчисления в резерв по сомнительным долгам;

- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;

- расходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;

- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);

- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

5.15.13. Особенности учета расходов и формирования себестоимости произведенной продукции, выполненных работ и оказанных услуг устанавливаются Инструкцией по учету расходов и закрытию счетов затрат ОАО «РусГидро», утвержденной приказом Председателя Правления Общества.

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 настоящей 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 настоящей Учетной политики);

- 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 настоящей Учетной политики);

- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 настоящей 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 локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

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 локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

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 «Прочие внеоборотные активы», иные расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Запасы».

5.17. Учет денежных средств

5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с Положением о порядке ведения кассовых операций с банкнотами и монетой Банка России на территории Российской Федерации, утвержденным Банком России 12.10.2011 N 373-П.

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 структурных подразделениях Исполнительного аппарата (Филиалах), должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями Председателя Правления и Главного бухгалтера Общества (директора и главного бухгалтера 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, утвержденных Постановлением Госкомстата России от 18.08.98 № 88.

Денежные документы отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

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.

5.17.4. При формировании Отчета о движении денежных средств используются следующие подходы:

- в составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день);
- из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;

- денежные потоки от операций с финансовыми инструментами срочных сделок относятся к денежным потокам от текущих операций;
- в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

а) суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

б) денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

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 Российской Федерации и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым локальным нормативным документом (актом) Общества (Филиала).

Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.

5.19. Порядок отражения информации по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н в связи с их отсутствием.

5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты

5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н (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 оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов

5.21.1. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

5.21.2. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

5.21.3. Оценочные обязательства, при выполнении условий установленных в п. 5 ПБУ 8/2010, отражаются на счетах учета резервов предстоящих расходов. При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы либо включается в стоимость актива.

Порядок формирования оценочного обязательства по оплате отпусков устанавливается соответствующими Методическими указаниями, утвержденными приказом Председателя Правления Общества.

5.21.4. В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины, рассчитанной в соответствии с пунктами 16 - 19 ПБУ 8/2010.

5.21.5. Условное обязательство возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.6. Условный актив возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества актива на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.7. Условные активы и обязательства на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах и обязательствах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

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 Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н.

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 Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н (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 ГК 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 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 29.12.2011 №

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ
ОАО «РУСГИДРО»

(новая редакция)

О Г Л А В Л Е Н И Е

1. Общие положения 3
2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов (и взносов), составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества 4
2.1. Налог на прибыль **4**
2.2. Налог на добавленную стоимость **6**
2.3. Страховые взносы **7**
2.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования **7**
2.7. Транспортный налог **8**
2.8. Налог на имущество **8**
2.9. Земельный налог **9**
2.10. Прочие налоги и сборы **10**
3. Организация налогового учета 10
3.1. Порядок ведения налогового учета **10**
3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов **11**
3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж **11**
4. Методологические аспекты 11
4.1. Налог на прибыль ***12***
4.1.1. Доходы **12**
4.1.2. Расходы **12**
4.1.2.1. Материальные расходы **12**
4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации **13**
4.1.2.3. Расходы на оплату труда **17**
4.1.2.4. Прочие расходы **18**
4.1.2.5. Внереализационные расходы **19**
4.1.2.6. Расходы при реализации товаров **19**
4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг **19**
4.1.2.8. Срочные сделки **20**
4.1.2.9. Учет убытка **21**
4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство **21**
4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость ***22***
4.2.1.Методологические аспекты начислений и вычетов по налогу на добавленную стоимость **23**
4.2.2. Положения по ведению раздельного учета **24**
4.3. Методологические аспекты налога на имущество ***25***
Приложения:
Приложение № 1 «Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро»
Приложение № 2 «График документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения»
Приложение № 3 «Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам»
Приложение №4 «Цифровые индексы обособленных подразделений, применяемые при нумерации счетов-фактур, включая корректировочные счета-фактуры».

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на ОАО «РусГидро» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

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 местного 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 органов местного самоуправления о налогах и сборах;

-Положениями о филиалах ОАО «РусГидро» (далее – Филиалы).

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

- настоящей Учетной политикой,
- Положением по взаимодействию исполнительного аппарата и филиалов в части представления отчетности филиалами ОАО «РусГидро», утверждаемым отдельным локальным нормативным документом Общества,
- Инструкцией по применению налогового плана счетов, утверждаемой отдельным утверждаемым отдельным локальным нормативным документом (актом) Общества,
- Иными локальными нормативными документами (актами) Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

1.3. К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) с учетом организационной структуры Общества.

В рамках настоящей Учетной политики выделяются следующие обособленные подразделения:

1) Исполнительный аппарат[1] 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;

- 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;

[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

- 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.

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 локальными нормативными документами (актами) Общества.

Регистры налогового учета ведутся и хранятся в виде специальных форм в электронном виде и на бумажных 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 Российской Федерации, 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 Директор Филиала.

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

Ответственность за качественное, достоверное и полное предоставление информации в Исполнительный аппарат для расчета по налогам, уплачиваемых централизовано несут Директора 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, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро» (Приложение № 1), График документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение № 2), Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам (Приложение № 3).

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 законодательством Российской Федерации 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 Российской Федерации, 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 Российской Федерации.

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».

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.

Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится на выделенном балансе Филиала 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 в федеральный бюджет Российской Федерации Исполнительным аппаратом.

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 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 Российской Федерации и муниципального имущества, 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.

2.2.5. В соответствии с п.12 ст.171 НК РФ при перечислении поставщику предоплаты Общество пользуется правом принять НДС к вычету**,** не дожидаясь отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) при соблюдении условий, установленных п.9 ст.172 НК РФ.

2.3. Страховые взносы

2.3.1 Страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации и Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования регулируется Федеральным законом Российской Федерации от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд медицинского страхования»

2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:

1. Начисляют страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;

2. 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;

3. 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 Пенсионный фонд 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.

С 2011 г. отчетными периодами признаются первый квартал, полугодие, девять месяцев и календарный год.

Сведения предоставляются не позднее 15-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом вместе с расчетом по начисленным и уплаченным страховым взносам.

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 Российской Федерации.

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 НК РФ «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 по налогу утверждается Минфином России.

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 законодательством субъектов Российской Федерации.

2.9. Земельный налог

2.9.1. Земельный налог регулируется главой 31 НК РФ «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 возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо у Филиалов, либо у Исполнительного аппарата. По земельным участкам земельный налог 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 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 Российской Федерации о налогах и сборах.

2.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации 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 единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности 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 Общества. 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, журнал учета полученных и выставленных счетов-фактур, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость с использованием программного обеспечения Общества.

Допускается оформление счетов-фактур комбинированным способом.

Счета-фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными локальными нормативными документами (актами) 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 продаж производится в порядке возрастания номеров.

При выставлении счетов-фактур, включая корректировочные счета-фактуры, порядковый номер счета-фактуры, формируемый в хронологическом порядке с начала года, дополняется через разделительную черту цифровым индексом Филиала или Исполнительного аппарата (Приложение 4)

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 РФ), 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 средней стоимости.

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, модернизации, реконструкции, техническом перевооружении, частичной ликвидации основных средств, определяется как сумма дохода, учтенного налогоплательщиком в порядке, предусмотренном положениями 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 40 000 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 Российской Федерации, 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, производится исходя их цены сделки с учетом положений статьи 105.3 НК РФ.

Первоначальная стоимость безвозмездно полученных основных средств определяется исходя из их рыночной стоимости, определенной с учетом положений статьи 105.3 НК РФ, но не ниже остаточной стоимости таких объектов основных средств по данным налогового учета передающей стороны.

Первоначальная стоимость основных средств, выявленных в результате инвентаризации, принимается равной их рыночной стоимости.

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.

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.

Расходы на капитальные вложения включаются в состав расходов отчетного (налогового) периода в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств и суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Основные средства после ввода в эксплуатацию включаются в амортизационные группы (подгруппы) по своей первоначальной стоимости за вычетом 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости, отнесенных в состав расходов отчетного (налогового) периода, а суммы, на которые изменяется первоначальная стоимость объектов в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации объектов, изменяют первоначальную стоимость объектов, амортизация по которым начисляется линейным методом в соответствии со статьей 259 НК РФ за вычетом 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) таких сумм.

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, включаемых в амортизационные группы, 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.

В соответствии со ст. 259.3 НК РФ в отношении амортизируемых основных средств, используемых в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент, равный 2. Перечни основных средств, эксплуатируемых в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, ежегодно утверждаются руководителями филиалов Общества.

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. настоящей 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 исходя из первоначальной стоимости имущества, определенной в соответствии с положениями п. 4.1.2.2.1.2 настоящей Учетной политики.

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), имеющие первоначальную стоимость более 40 000 руб.

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 РФ.

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 РФ.

Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя их цены сделки с учетом положений статьи 105.3 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 Российской Федерации 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.

По нематериальным активам, указанным в подпунктах 1 - 3, 5, 6 абзаца третьего пункта 3 статьи 257 НК РФ, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования, который не может быть менее двух лет.

4.1.2.2.2.4. Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 40 000 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), к созданию новых или усовершенствованию применяемых технологий, методов организации производства и управления признаются для целей налогообложения независимо от результата соответствующих научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок 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 включаются в состав прочих расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 по 31.12.2011 – равномерно 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),

если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2012 - в том отчетном (налоговом) периоде, в котором завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), если иное не предусмотрено ст.262 НК РФ.

4.1.2.4.4.2. Расходы на НИОКР по перечню научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок, установленному Правительством Российской Федерации, включаются в состав прочих расходов того отчетного (налогового) периода, в котором

завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), в размере фактических затрат с применением коэффициента 1,5.

Отчет о выполненных научных исследованиях и (или) опытно-конструкторских разработках (отдельных этапах работ), расходы на которые признаются в размере фактических затрат с применением коэффициента 1,5 Общество представляет в налоговый орган по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика одновременно с налоговой декларацией по итогам налогового периода, в котором завершены научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (отдельные этапы работ).

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 расходы учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение двух лет.

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, с учетом положений установленных на соответствующий налоговый период п.1.1 ст. 269 НК РФ.

4.1.2.5.3. Резерв по сомнительным долгам создается.

4.1.2.6. Расходы при реализации товаров

4.1.2.6.1. При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по средней стоимости 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. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их реализации или ином выбытии применяется метод ФИФО.

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.

В случае отсутствия возможности определения расчетной цены с привлечением оценщика применяются следующие правила определения расчетной цены:

- для необращающейся обыкновенной акции страховой организации в порядке, установленном в п.6 «Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях главы 25 НК РФ», утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 № 10-66/пз-н (далее - Порядок определения расчетной цены ценных бумаг);
- для необращающейся обыкновенной акции кредитной организации в порядке, установленном в п.7 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающейся обыкновенной акции акционерного инвестиционного фонда в порядке, установленном в п.8 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающейся обыкновенной акции акционерных обществ, не относящихся 5к страховым, кредитным организациям и инвестиционным фондам в порядке, установленном в п.9 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающейся привилегированной акции акционерного общества в порядке, установленном в п.11 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающегося дисконтного векселя в порядке, установленном в п.13 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающегося процентного векселя в порядке, установленном в п.14 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необращающейся российской депозитарной расписки в порядке, установленном в п.15 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг.

4.1.2.8. Срочные сделки

4.1.2.8.1. Срочные сделки учитываются в соответствии со ст. 301-305, 326 НК РФ.

4.1.2.8.2. 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 105.3 НК РФ.

4.1.2.8.3. В целях определения доходов (расходов), учитываемых в налоговой базе, не подлежат текущей переоценке ФИСС, используемые в целях хеджирования, в зависимости от изменения рыночной цены, рыночной котировки, курса валюты, значения процентной ставки, фондового индекса или иных показателей, характеризующих базисный актив.

При осуществлении операции хеджирования доходы (расходы) учитываются при определении налоговой базы, при расчете которой в соответствии с положениями статьи 274 НК РФ учитываются доходы и расходы, связанные с объектом хеджирования».

4.1.2.8.4. Определение налоговой базы по операциям с ФИСС, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится Обществом отдельно от налоговой базы по операциям с ФИСС, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

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) 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 электрической и тепловой энергии 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 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 НК 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 НК 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. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.

4.2.1.9. 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 (пункт 1 статьи 164 НК РФ) организуется раздельный учет.

4.2.2.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС операциями и необлагаемыми НДС операциями 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. В Обществе осуществляются следующие необлагаемые виды деятельности:

- реализация металлолома;
- реализация жилья всех форм собственности;
- услуги по содержанию жилья;
- содержание детей в детских дошкольных учреждениях;
- операции с ценными бумагами;
- операции с ФИСС и др.

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.

4.2.2.4. НДС по расходам, осуществленным в отношении необлагаемых видов деятельности, не подлежит вычету из бюджета, а включается в стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг) и при списании увеличивает указанные расходы.

Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС и необлагаемыми НДС операциями прямым методом, непосредственно в момент отражения расходов.

4.2.2.5. В отношении НДС по расходам, связанных с приобретением основных средств, нематериальных активов, и расходов будущих периодов, так же используется прямой метод распределения. Направление использования определяется исходя из предполагаемого вида деятельности, для которого указанное основное средство, нематериальный актив и т.п. приобретался. В случае изменения направления использования НДС подлежит восстановлению в порядке, предусмотренном пунктом 3 статьи 170 НК РФ.

4.2.2.6. Если расходы осуществляются как для облагаемых, так и не облагаемых операций, и провести распределение прямым методом не представляется возможным, входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.

К указанным расходам относятся расходы Исполнительного аппарата, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», за исключением амортизации основных средств и нематериальных активов, а так же списываемой в расчетном периоде части расходов будущих периодов.

4.2.2.7 Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых операций, 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).

В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов.

4.2.2.8. 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.

4.2.2.9. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3).

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 Российской Федерации, и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным локальным нормативным документом (актом) Филиала, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.