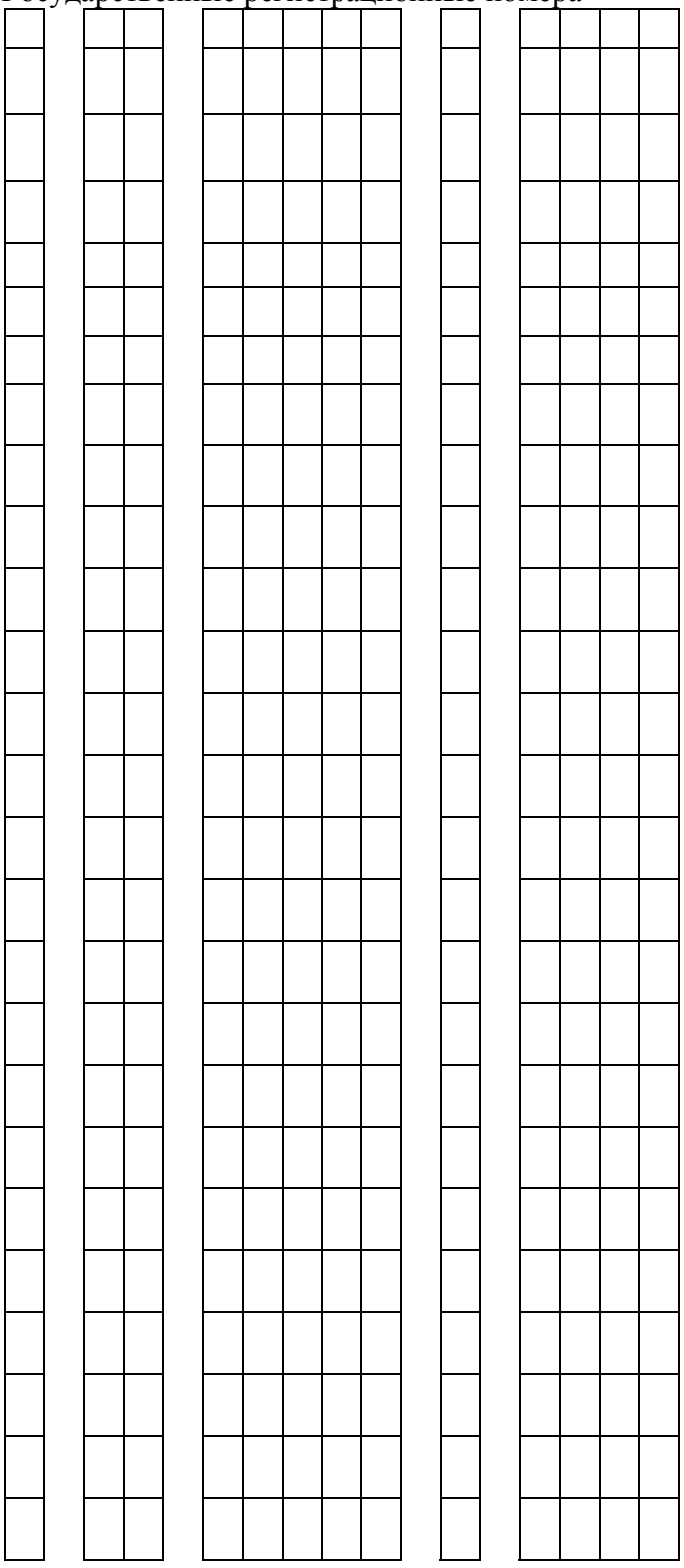
Утверждено "16" ноября 2007 г.

Зарегистрировано "___" _____ 2007 г.

Государственные регистрационные номера



Решением Совета директоров
ОАО "ГидроОГК"

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 г.

Федеральная служба по финансовым рынкам

_____

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество
"Федеральная гидрогенерирующая компания"

акции именные обыкновенные бездокументарные
номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая
в количестве 39 193 726 707 (Тридцать девять миллиардов сто девяносто три миллиона семьсот двадцать шесть тысяч семьсот семь) штук.

Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации: www.gidroogk.ru; www.gidroogk.com
Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005г., 2006 г., и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Директор Закрытого акционерного общества ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», действующий на основании Доверенности № GA-802-zao от 01 июня 2007г. “20” декабря 2007 г.	_____ Дэвид Грэй М.П.

Председатель Правления ОАО "ГидроОГК" “20” декабря 2007 г.	_____ Синюгин В.Ю. М .П.
Главный бухгалтер ОАО "ГидроОГК" “20” декабря 2007 г.	_____ Отто О.В.

Оглавление

Ведение **7**

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 проспект **35**

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента *35*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента *35*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента *36*

1.4. Сведения об оценщике эмитента: *38*

1.5. Сведения о консультантах эмитента *38*

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг *38*

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг **40**

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг *40*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг *40*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить *40*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *40*

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг *40*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг *41*

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг *41*

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг *41*

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг *85*

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента **91**

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента *91*

3.2. Рыночная капитализация эмитента *92*

3.3. Обязательства эмитента *93*

3.3.1. Кредиторская задолженность *93*

3.3.2. Кредитная история эмитента *95*

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам *95*

3.3.4. Прочие обязательства эмитента *95*

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг: *96*

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг *96*

3.5.1. Отраслевые риски *97*

3.5.2. Страновые и региональные риски *100*

3.5.3. Финансовые риски *101*

3.5.4. Правовые риски *103*

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента *104*

3.5.6. Банковские риски *105*

IV. Подробная информация об эмитенте **107**

4.1. История создания и развития эмитента *107*

4.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента *107*

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента *107*

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента *107*

4.1.4. Контактная информация *109*

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика *110*

2460066195 ..... *110*

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента *110*

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента *111*

Отраслевая принадлежность эмитента *111*

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента *112*

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента. *114*
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента: *115*
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий *115*
4.2.6. Совместная деятельность эмитента *116*
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами *116*
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых *116*
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи *116*
4.3. Планы будущей деятельности эмитента *116*
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях *118*
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента *118*
4.6. 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 *141*
4.6.1. Основные средства *141*
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **142**
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента *142*
5.1.1. Прибыль и убытки *142*
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности: *143*
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств *143*
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента *144*
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента *144*
5.3.2. Финансовые вложения эмитента *145*
5.3.3. Нематериальные активы эмитента *146*
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований *147*
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента *147*
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента *149*
5.5.2. Конкуренты эмитента *151*
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента *153*
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента *157*
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента *178*
Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *179*
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *181*
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *187*
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента *187*
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками),касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента *188*
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность **189**
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента *189*
7.2. 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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций *189*

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном(складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") *190*
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента *190*
7.5. 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 *190*
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность *190*
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности *191*
VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация **193**
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента *193*
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал *193*
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год: *193*
8.4. Сведения об учетной политике эмитента: *193*
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж *194*
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года *194*
8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участиеможет существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *194*
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг **195**
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах *195*
9.1.1. Общая информация *195*
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях *236*
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах *237*
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента *237*
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием *237*
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках *237*
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *237*
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг *237*
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг *237*
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента *237*
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг *237*
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг *238*
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг *238*
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг *238*
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг *238*
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации *240*
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах **241**
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте *241*
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: *241*

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента *241*
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента *241*
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента *242*
10.1.5. 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 *244*
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом *252*
Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом в 2006 году: *252*
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента *252*
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента: *253*
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента: *254*
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска *254*
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска *254*
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента. *254*
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспортакапитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам *254*
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента *255*
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента. *257*
10.10. Иные сведения *260*
ПРИЛОЖЕНИЕ I. Учетная политика эмитента на 2005-2007 годы. **261**
ПРИЛОЖЕНИЕ II **393**
Бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год **393**
ПРИЛОЖЕНИЕ III **426**
Бухгалтерская отчетность эмитента за 2006 год **426**
ПРИЛОЖЕНИЕ IV **481**
Бухгалтерская отчетность эмитента за 9 месяцев 2007 года (неаудированная) **481**
Приложение V. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с МСФО за 2005 и 2006 гг., включая заключение аудитора (на английском языке, а также в переводе на русский язык) **486**

Введение

а) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

а.1)
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **195 695 943** (Сто девяносто пять миллионов шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот сорок три) штуки.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ЗАО «ЭОЗ»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ЗАО «ЭОЗ» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ЗАО «ЭОЗ» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ЗАО «ЭОЗ», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 11 300 (Одиннадцать тысяч триста) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0000577426386387 обыкновенной именной акции ЗАО «ЭОЗ» номинальной стоимостью 30 000 (Тридцать тысяч) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ЗАО «ЭОЗ», в результате конвертации, у какого-либо акционера ЗАО «ЭОЗ» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ЗАО «ЭОЗ» в том числе акции, выкупленные у акционеров ЗАО «ЭОЗ» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ЗАО «ЭОЗ», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ЗАО «ЭОЗ» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ЗАО «ЭОЗ», на основании данных реестра акционеров ЗАО «ЭОЗ» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ЗАО «ЭОЗ».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а.2)
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **10 (Десять) штук**.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Чебоксарская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Чебоксарская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Чебоксарская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1103464122150060 обыкновенной именной акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» номинальной стоимостью 8,2 (Восемь целых две десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Чебоксарская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Чебоксарская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Чебоксарская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Чебоксарская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Чебоксарская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Чебоксарская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Чебоксарская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Чебоксарская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а) 3.
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные.
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **6 898 542 417** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов пятьсот сорок две тысячи четыреста семнадцать) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 332 817 750 (Триста тридцать два миллиона восемьсот семнадцать тысяч семьсот пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0482446653903393 обыкновенной именной акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр

юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», на основании данных реестра акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)4.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **765 757 202** (Семьсот шестьдесят пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч двести две) штуки

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Сулакэнерго»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Сулакэнерго» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Сулакэнерго» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Сулакэнерго», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 243 301 917 (Двести сорок три миллиона триста одна тысяча девятьсот семнадцать) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,3177272339096330 обыкновенной именной акции ОАО «Сулакэнерго» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Сулакэнерго», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Сулакэнерго» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Сулакэнерго» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Сулакэнерго» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Сулакэнерго», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Сулакэнерго» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Сулакэнерго», на основании данных реестра акционеров ОАО «Сулакэнерго» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Сулакэнерго».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)5.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **515 646 189** (Пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят девять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 241 063 584 (Двести сорок один миллион шестьдесят три тысячи пятьсот восемьдесят четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,4675003089462080 обыкновенной именной акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)6.
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **271 302 098** (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто восемь) штук
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Северо-Осетинская ГГК»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Северо-Осетинская ГГК» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Северо-Осетинская ГГК», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 101 940 000 (Сто один миллион девятьсот сорок тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,3757435019735730 обыкновенной именной акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Северо-Осетинская ГГК», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Северо-Осетинская ГГК» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Северо-Осетинская ГГК», на основании данных реестра акционеров ОАО «Северо-Осетинская ГГК» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Северо-Осетинская ГГК».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)7.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **561** (Пятьсот шестьдесят одна) штука.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Саратовская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Саратовская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Саратовская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Саратовская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0017846014274298 обыкновенной именной акции ОАО «Саратовская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Саратовская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Саратовская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Саратовская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Саратовская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Саратовская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Саратовская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Саратовская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Саратовская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Саратовская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)8.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные.
Количество размещаемых ценных бумаг: **794** (Семьсот девяносто четыре) штуки.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Нижегородская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Нижегородская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Нижегородская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Нижегородская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0012607083225520 обыкновенной именной акции ОАО «Нижегородская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Нижегородская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Нижегородская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Нижегородская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Нижегородская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Нижегородская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Нижегородская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Нижегородская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)9.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **11** (Одиннадцать) штук
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Каскад ВВ ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Каскад ВВ ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Каскад ВВ ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0999039271877230 обыкновенной именной акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Каскад ВВ ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Каскад ВВ ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Каскад ВВ ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Каскад ВВ ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)10.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **22 323** (Двадцать две тысячи триста двадцать три) штуки
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Камская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Камская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Камская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Камская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0000447998082296 обыкновенной именной акции ОАО «Камская ГЭС» номинальной стоимостью 346 (Триста сорок шесть) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Камская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Камская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Камская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Камская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Камская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Камская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Камская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Камская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Камская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а)11.
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **3 023 055 (Три миллиона двадцать три тысячи пятьдесят пять) штук.**
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «КаббалкГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «КаббалкГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «КаббалкГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «КаббалкГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 365 000 (Триста шестьдесят пять тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1207407869959820 обыкновенной именной акции ОАО «КаббалкГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «КаббалкГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «КаббалкГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «КаббалкГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «КаббалкГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «КаббалкГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «КаббалкГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «КаббалкГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «КаббалкГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «КаббалкГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

12.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **121 317 532** (Сто двадцать один миллион триста семнадцать тысяч пятьсот тридцать две) штуки.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 95 900 000 (Девяносто пять миллионов девятьсот тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,7904875674830130 обыкновенной именной акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

13.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **59 048** (Пятьдесят девять тысяч сорок восемь) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Зеленчукские ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зеленчукские ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Зеленчукские ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 42 864 (Сорок две тысячи восемьсот шестьдесят четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,7265321674568300 обыкновенной именной акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зеленчукские ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зеленчукские ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зеленчукские ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зеленчукские ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зеленчукские ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зеленчукские ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зеленчукские ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зеленчукские ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

14.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **1 397 066 171** (Один миллиард триста девяносто семь миллионов шестьдесят шесть тысяч сто семьдесят одна) штука.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Зейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Зейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 225 132 076 (Двести двадцать пять миллионов сто тридцать две тысячи семьдесят шесть) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1611471300891550 обыкновенной именной акции ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Зейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зейская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

15.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **6 894 266 376** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч триста семьдесят шесть) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Загорская ГАЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Загорская ГАЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Загорская ГАЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Загорская ГАЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 13 870 193 700 (Тринадцать миллиардов восемьсот семьдесят миллионов сто девяносто три тысячи семьсот) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 2,0118517662031500 обыкновенной именной акции ОАО «Загорская ГАЭС» номинальной стоимостью 0,1 (Ноль целых одна десятая) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Загорская ГАЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Загорская ГАЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Загорская ГАЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Загорская ГАЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Загорская ГАЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Загорская ГАЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Загорская ГАЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Загорская ГАЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Загорская ГАЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

16.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **3 057 862 150** (Три миллиарда пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи сто пятьдесят) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Жигулевская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС»,

ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Жигулевская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 507 852 345 (Пятьсот семь миллионов восемьсот пятьдесят две тысячи триста сорок пять) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1660809314517490 обыкновенной именной акции ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Жигулевская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Жигулевская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Жигулевская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Жигулевская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Жигулевская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Жигулевская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

17.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **5 452 400 435** (Пять миллиардов четыреста пятьдесят два миллиона четыреста тысяч четыреста тридцать пять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская

ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 2 581 869 024 (Два миллиарда пятьсот восемьдесят один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч двадцать четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,4735290884122240 обыкновенной именной акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,4 (Ноль целых четыре десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

18.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **1 180 222 879** (Один миллиард сто восемьдесят миллионов двести двадцать две тысячи восемьсот семьдесят девять) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Воткинская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Воткинская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 93 402 936 (Девяносто три миллиона четыреста две тысячи девятьсот тридцать шесть) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0791401964646080 обыкновенной именной акции ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Воткинская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Воткинская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Воткинская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Воткинская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Воткинская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Воткинская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

19.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг**: 4 164 769 870** (Четыре миллиарда сто шестьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Волжская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Волжская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Волжская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 385 148 250 (Триста восемьдесят пять миллионов сто сорок восемь тысяч двести пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0924777120278805 обыкновенной именной акции ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Волжская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Волжская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Волжская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Волжская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Волжская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Волжская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Волжская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Волжская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

20.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг**: 1 928 003 359** (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) штук.

.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Бурейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Бурейская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Бурейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Бурейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 928 003 359 (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,9753053055711250 обыкновенной именной акции ОАО «Бурейская ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Бурейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Бурейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Бурейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Бурейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Бурейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Бурейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Бурейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Бурейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Бурейская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

21.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг**: 1 804 916 387** (Один миллиард восемьсот четыре миллиона девятьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят семь) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 95 083 497 (Девяносто пять миллионов восемьдесят три тысячи четыреста девяносто семь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0526803509394403 привилегированной именной акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», на основании данных реестра акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

22.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
*Количество размещаемых ценных бумаг***: 513 303 669** (Пятьсот тринадцать миллионов триста три тысячи шестьсот шестьдесят девять) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 262 031 508 (Двести шестьдесят два миллиона тридцать одна тысяча пятьсот восемь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,5104829754817740 привилегированной именной акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО

«Ставропольская электрическая генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

23.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **1 290 190 456** (Один миллиард двести девяносто миллионов сто девяносто тысяч четыреста пятьдесят шесть) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Зейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Зейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 227 024 854 (Двести двадцать семь миллионов двадцать четыре тысячи восемьсот пятьдесят четыре) штуки.. Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1759632344279920 привилегированной именной акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зейская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

24.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
*Количество размещаемых ценных бумаг***: 696 934 460** (Шестьсот девяносто шесть миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Жигулевская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Жигулевская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 126 389 250 (Сто двадцать шесть миллионов триста восемьдесят девять тысяч двести пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1813506567501080 привилегированной именной акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Жигулевская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Жигулевская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Жигулевская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных

обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Жигулевская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Жигулевская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

25.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
*Количество размещаемых ценных бумаг***: 1 004 055 388** (Один миллиард четыре миллиона пятьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь) штук
.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Воткинская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Воткинская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 86 766 768 (Восемьдесят шесть миллионов семьсот шестьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят восемь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0864164626169556 привилегированной именной акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Воткинская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Воткинская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Воткинская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Воткинская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Воткинская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

26.

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции (именные) обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **1 038 367 924** (Один миллиард тридцать восемь миллионов триста шестьдесят семь тысяч девятьсот двадцать четыре) штуки
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Волжская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Волжская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 104 854 500 (Сто четыре миллиона восемьсот пятьдесят четыре тысячи пятьсот) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1009802489930990 привилегированной именной акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Волжская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Волжская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Волжская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Волжская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Волжская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Волжская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Волжская ГЭС».

Цена размещения или порядок ее определения: не указывается для данного способа размещения.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с обеспечением.

*Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг):*не указывается, так как размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

б) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта (в случае регистрации проспекта ценных бумаг впоследствии (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: для данного выпуска ценных бумаг информация не предоставляется, поскольку ценные бумаги данного выпуска эмитентом не размещены.

в) Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Целью эмиссии является осуществление реорганизации эмитента путем присоединения к нему ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» и конвертация акций указанных присоединяемых обществ в дополнительные акции эмитента.

г) Иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении:

Оценки и прогнозы, содержащиеся в настоящем проспекте ценных бумаг, относятся только к дате утверждения настоящего документа Советом директоров эмитента. Эмитент отказывается от каких-либо обязательств по обновлению или пересмотру включенных в настоящий проспект ценных бумаг оценок и прогнозов с целью отражения изменений в соответствующих ожиданиях Общества или изменениях событий, условий или обстоятельств, на которых они основаны.

Настоящий проспект ценных бумаг 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 проспекте ценных бумаг.

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 проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органами управления эмитента являются:

1. Высший орган управления - Общее собрание акционеров;
2. Совет директоров;
3. Коллегиальный исполнительный орган - Правление
4. Единоличный исполнительный орган - Председатель Правления.

Состав Совета директоров эмитента:

1. **Христенко Виктор Борисович** - *Председатель Совета директоров,* 1957 г.р.
2. **Чубайс Анатолий Борисович,** 1955 г.р.
3. **Синюгин Вячеслав Юрьевич,** 1969 г.р.
4. **Уринсон Яков Моисеевич,** 1944 г.р.
5. **Раппопорт Андрей Натанович,** 1963 г.р.
6. **Аюев Борис Ильич,** 1957 г.р.
7. **Удальцов Юрий Аркадьевич,** 1961 г.р.
8. **Пономарев Дмитрий Валерьевич,** 1967 г.р.
9. **Херн Дэвид Александр,** 1971 г.р.
10. **Ремес Сеппо Юха,** 1955 г.р.
11. **Аскинадзе Денис Аркадьевич,** 1974 г.р.
12. **Медведев Юрий Митрофанович,** 1948 г.р.
13. **Хамитов Рустэм Закиевич,** 1954 г.р.

Состав Правления эмитента

1. **Синюгин Вячеслав Юрьевич** - *Председатель Правления,* 1969 г.р.
2. **Зубакин Василий Александрович,** 1958 г.р.
3. **Оксузьян Олег Борисович,** 1960 г.р.
4. **Павленко Сергей Алексеевич,** 1966 г.р.
5. **Хазиахметов Расим Магсумович,** 1954 г.р.
6. **Юшин Сергей Александрович,** 1972 г.р.
7. **Сергеев Александр Юрьевич,** 1977 г.р.
8. **Толошинов Александр Валентинович,** 1957 г.р.
9. **Беляев Константин Владимирович,** 1968 г.р.

Единоличный исполнительный орган – Председатель Правления

3. **Синюгин Вячеслав Юрьевич,** 1969 г.р.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование банка	Банк ВТБ (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка:	ОАО Банк ВТБ
Место нахождения	190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29
ИНН/КПП банка	7702070139/997950001
№№ и типы счетов:	40702810700030003502 (расчетный)
БИК:	*БИК* 044525187
№ корреспондентского счета:	30101810700000000187

Полное фирменное наименование банка:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка:	Сбербанк России ОАО
Место нахождения	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.
ИНН/КПП банка	7707083893/775001001
№№ и типы счетов:	40702810400020107810 (расчетный)
БИК:	044525225
№ корреспондентского счета:	30101810400000000225

Полное фирменное наименование банка	АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»

Место нахождения	121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29
ИНН/КПП банка	7703115760/997950001
№№ и типы счетов	40702810800205771190 (расчетный) 40702978100205771198 (текущий счет в ЕВРО) 40702978100205771188 (транзитный счет в ЕВРО)
БИК:	044525204
№ корреспондентского счета:	30101810900000000204

Полное фирменное наименование банка:	Акционерный коммерческий межрегиональный топливно-энергетический банк «МЕЖТОПЭНЕРГОБАНК» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка:	ОАО «Межтопэнергобанк»
Место нахождения	107078, г. Москва, ул. Садовая-Черногрязская д.6
ИНН/КПП банка	7701014396/775001001
№№ и типы счетов:	40702810500026122417 (расчетный)
БИК:	044585237
№ корреспондентского счета:	30101810900000000237

Полное фирменное наименование банка:	Небанковская Кредитная Организация «Расчетная палата РТС» (общество с ограниченной ответственностью)
Сокращенное фирменное наименование банка:	НКО «Расчетная палата РТС» (ООО)
Место нахождения	127006, г. Москва, ул. Долгоруковская д.38, стр.1
ИНН/КПП банка	7710298190/774401001
№№ и типы счетов:	30214810510000001076 (расчетный)
БИК:	044583258
№ корреспондентского счета:	30103810200000000258

Полное фирменное наименование банка:	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование банка:	ГПБ (ОАО)
Место нахождения	117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63
ИНН/КПП банка	7744001497/997950001
№№ и типы счетов:	40702810400000003242 (расчетный)
БИК:	044525823
№ корреспондентского счета:	30101810200000000823

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора)	Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Сокращенное фирменные наименования	ЗАО "ПвК Аудит"
Место нахождения аудиторской организации	115054, Москва, Космодамианская наб. 52, стр. 5
ИНН/КПП	7705051102/770501001
Почтовый адрес	113054, Москва, Космодамианская наб., д.52, стр. 5
Номер телефона и факса	(495) 967-60-00; факс: (495) 967-60-01
Адрес электронной почты	официальный адрес электронной почты отсутствует, адрес страницы в сети Интернет: www.pwc.com
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Е000376, дата выдачи: 20.05.2002 г., продлена до 20.05.2012
Орган, выдавший лицензию	Министерством финансов Российской Федерации
Финансовый период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента	Аудитор осуществил аудиторскую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005, 2006 финансовые годы.

Аудитор ЗАО "ПвК Аудит" независим от эмитента.

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):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: аудитор не имеет доли участия в уставном капитале эмитента;

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений и родственных связей с аудитором;

должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.

Меры, предпринимаемые эмитентом и аудитором для снижения указанных факторов:

Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства, в частности в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в редакции Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно ст. 12 которого аудит не может осуществляться:

1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности"; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Кандидатура Аудитора эмитента определяется в результате Конкурсного отбора аудитора ОАО РАО "ЕЭС России" и Группы ОАО РАО "ЕЭС России".

Для участия в Конкурсе аудиторские организации должны удовлетворять следующим требованиям:

- не находиться в процессе ликвидации;
- не иметь решения о приостановлении деятельности принятого в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день рассмотрения Заявки на участие в Конкурсе;
- не иметь задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник размещения заказа считается соответствующим установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения Заявки на участие в Конкурсе не принято;

- не подпадать под условия (по отношению к Обществу и ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России"), перечисленные в пункте 1 статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности".

- процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

По результатам Конкурсного отбора Совет директоров эмитента рекомендует соответствующую 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 2005 год состоялось по решению Правления ОАО РАО "ЕЭС России", исполняющего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 08.06.2005 № 1226пр/8).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" аудитором эмитента на 2006 год состоялось по решению Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", исполняющего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 23.06.2006 № 224).

Аудитор эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: такие работы не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также 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 акционером эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности эмитента, определяется Советом директоров эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам 2005 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составляет 11 564 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам 2006 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составляет 21 830 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента:

Эмитент *не привлекал* оценщика (оценщиков) для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг , определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением; оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант для подготовки данного проспекта ценных бумаг эмитентом не привлекался.

Иные консультанты, которые могли бы повлиять на принятие решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Сведения о главном бухгалтере эмитента, подписавшем настоящий Проспект ценных бумаг:

Фамилия:	Отто
Имя:	Ольга
Отчество:	Валентиновна
Год рождения:	1969
Должность:	Главный бухгалтер
Телефон:	(495) 710-64-96

Адрес электронной почты:	OttoOV@gidroogk.ru
Место нахождения (место работы):	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а., ОАО "ГидроОГК"

Иные лица, подписавшие проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

1) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ЗАО «ЭОЗ» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 195 695 943 (Сто девяносто пять миллионов шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот сорок три) штуки.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 195 695 943 (Сто девяносто пять миллионов шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот сорок три) рублей.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:
Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ЗАО «ЭОЗ»

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ЗАО «ЭОЗ» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ЗАО «ЭОЗ» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени

П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ЗАО «ЭОЗ» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0000577426386387 обыкновенной именной акции ЗАО «ЭОЗ» номинальной стоимостью 30 000 (Тридцать тысяч) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Чебоксарская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 10 (Десять) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 10 (Десять) рублей.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Чебоксарская ГЭС»

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Чебоксарская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Чебоксарская ГЭС», обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу), а также

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции, ОАО «Чебоксарская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1103464122150060 обыкновенной именной акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» номинальной стоимостью 8,2 (Восемь целых две десятых) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

3) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 6 898 542 417 (Шесть миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов пятьсот сорок две тысячи четыреста семнадцать) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 6 898 542 417 (Шесть миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов пятьсот сорок две тысячи четыреста семнадцать) рублей.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу), а также

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0482446653903393 обыкновенной именной акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

4) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Сулакэнерго» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 765 757 202 (Семьсот шестьдесят пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч двести две) штуки
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 765 757 202 (Семьсот шестьдесят пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч двести две) рублей.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.
При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Сулакэнерго».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Сулакэнерго» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам, ОАО «Сулакэнерго», обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу), а также

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Сулакэнерго» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,3177272339096330 обыкновенной именной акции ОАО «Сулакэнерго» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

5) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 515 646 189 (Пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят девять) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 515 646 189 (Пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят девять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) *подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО*

«Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,4675003089462080 обыкновенной именной акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

6) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 271 302 098 (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто восемь) штук,
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 271 302 098 (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто восемь) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:
Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Северо-Осетинская ГГК».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Северо-Осетинская ГГК» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,3757435019735730 обыкновенной именной акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

7) для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Саратовская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 561 (Пятьсот шестьдесят одна) штука.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 561 (Пятьсот шестьдесят один) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Саратовская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Саратовская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Саратовская ГЭС обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Саратовская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0017846014274298 обыкновенной именной акции ОАО «Саратовская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

8) для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Нижегородская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 794 (Семьсот девяносто четыре) штуки.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 794 (Семьсот девяносто четыре) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Нижегородская ГЭС»

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Нижегородская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Нижегородская ГЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Нижегородская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0012607083225520 обыкновенной именной акции ОАО «Нижегородская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

9) для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 11 (Одиннадцать) штук
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 11 (Одиннадцать) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

9) для целей конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Каскад ВВ ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Каскад ВВ ГЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу), *подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».*

Обыкновенные акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0999039271877230 обыкновенной именной акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

10) для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Камская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 22 323 (Двадцать две тысячи триста двадцать три) штуки,
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 22 323 (Двадцать две тысячи триста двадцать три) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Камская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Камская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Камская ГЭС», обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Камская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0000447998082296 обыкновенной именной акции ОАО «Камская ГЭС» номинальной стоимостью 346 (Триста сорок шесть) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об

акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

11) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «КаббалкГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 3 023 055 (Три миллиона двадцать три тысячи пятьдесят пять) штук,
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 3 023 055 (Три миллиона двадцать три тысячи пятьдесят пять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «КаббалкГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «КаббалкГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «КаббалкГЭС», обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «КаббалкГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1207407869959820 обыкновенной именной акции ОАО «КаббалкГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

12) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 121 317 532 (Сто двадцать один миллион триста семнадцать тысяч пятьсот тридцать две) штуки,
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 121 317 532 (Сто двадцать один миллион триста семнадцать тысяч пятьсот тридцать две) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО

«Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,7904875674830130 обыкновенной именной акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

13) для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Зеленчукские ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 59 048 (Пятьдесят девять тысяч сорок восемь) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 59 048 (Пятьдесят девять тысяч сорок восемь) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зеленчукские ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Зеленчукские ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Зеленчукские ГЭС обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,7265321674568300 обыкновенной именной акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

14) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Зейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 397 066 171 (Один миллиард триста девяносто семь миллионов шестьдесят шесть тысяч сто семьдесят одна) штука.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 397 066 171 (Один миллиард триста девяносто семь миллионов шестьдесят шесть тысяч сто семьдесят одна) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Зейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1611471300891550 обыкновенной именной акции ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

15) для выпуска ценных бумаг, размещаемых путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Загорская ГАЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении:

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 6 894 266 376 (Шесть миллиардов восемьсот девяносто четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч триста семьдесят шесть) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 6 894 266 376 (Шесть миллиардов восемьсот девяносто четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч триста семьдесят шесть) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Загорская ГАЭС».

Способ размещения ценных бумаг:
конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Загорская ГАЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Загорская ГАЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГТК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Загорская ГАЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

2,0118517662031500 обыкновенной именной акции ОАО «Загорская ГАЭС» номинальной стоимостью 0,1 (Ноль целых одна десятая) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

16) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Жигулевская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 3 057 862 150 (Три миллиарда пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи сто пятьдесят) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 3 057 862 150 (Три миллиарда пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи сто пятьдесят) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Жигулевская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1660809314517490 обыкновенной именной акции ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

17) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 5 452 400 435 (Пять миллиардов четыреста пятьдесят два миллиона четыреста тысяч четыреста тридцать пять) штук.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 5 452 400 435 (Пять миллиардов четыреста пятьдесят два миллиона четыреста тысяч четыреста тридцать пять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,4735290884122240 обыкновенной именной акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,4 (Ноль целых четыре десятых) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

18) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Воткинская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 180 222 879 (Один миллиард сто восемьдесят миллионов двести двадцать две тысячи восемьсот семьдесят девять) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 180 222 879 (Один миллиард сто восемьдесят миллионов двести двадцать две тысячи восемьсот семьдесят девять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Воткинская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0791401964646080 обыкновенной именной акции ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

19) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Волжская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 4 164 769 870 (Четыре миллиарда сто шестьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 4 164 769 870 (Четыре миллиарда сто шестьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.
При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Волжская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.
Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГТК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Волжская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0924777120278805 обыкновенной именной акции ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

20) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Бурейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 928 003 359 (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 928 003 359 (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:
Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Бурейская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Бурейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

- принадлежащие акционерам ОАО «Бурейская ГЭС» обыкновенные акции(в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу),

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Бурейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,9753053055711250 обыкновенной именной акции ОАО «Бурейская ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

<u>21) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 804 916 387 (Один миллиард восемьсот четыре миллиона девятьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят семь) штук.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 804 916 387 (Один миллиард восемьсот четыре миллиона девятьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят семь) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0526803509394403 привилегированной именной акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

22) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 513 303 669 (Пятьсот тринадцать миллионов триста три тысячи шестьсот шестьдесят девять) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 513 303 669 (Пятьсот тринадцать миллионов триста три тысячи шестьсот шестьдесят девять) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,5104829754817740 привилегированной именной акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

23) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Зейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 290 190 456 (Один миллиард двести девяносто миллионов сто девяносто тысяч четыреста пятьдесят шесть) штук.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 290 190 456 (Один миллиард двести девяносто миллионов сто девяносто тысяч четыреста пятьдесят шесть) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:
Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Зейская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГТК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1759632344279920 привилегированной именной акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

24) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 696 934 460 (Шестьсот девяносто шесть миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят) штук.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 696 934 460 (Шестьсот девяносто шесть миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО

«Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1813506567501080 привилегированной именной акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

25) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Воткинская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 004 055 388 (Один миллиард четыре миллиона пятьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь) штук
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 004 055 388 (Один миллиард четыре миллиона пятьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:
Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

25) конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Воткинская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,0864164626169556 привилегированной именной акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

<u>26) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Волжская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.</u>

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг - акции,
Категория - обыкновенные,
Форма размещаемых ценных бумаг - именные бездокументарные,
Размещаемые ценные бумаги *не являются конвертируемыми ценными бумагами*.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 1 (один) рубль.

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: 1 038 367 924 (Один миллиард тридцать восемь миллионов триста шестьдесят семь тысяч девятьсот двадцать четыре) штуки
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 1 038 367 924 (Один миллиард тридцать восемь миллионов триста шестьдесят семь тысяч девятьсот двадцать четыре) руб.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок определения цены размещения ценных бумаг: не указывается для данного способа размещения.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Акции настоящего дополнительного выпуска считаются размещенными в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС».

Способ размещения ценных бумаг:

26) конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Волжская ГЭС» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *отсутствует* при данном способе размещения.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

-принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу)

подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» тконвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется:

0,1009802489930990 привилегированной именной акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль;

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер присоединяемого общества, в результате конвертации, у какого-либо акционера присоединяемого общества расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие присоединяемым обществам в том числе акции, выкупленные у акционеров присоединяемых обществ в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции присоединяемых обществ, принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Раскрываемый ниже порядок раскрытия информации применим ко всем дополнительным выпускам.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии акций, а после раскрытия первого ежеквартального отчета в добровольном порядке (за 3 квартал 2007 года) – также раскрытие информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, в форме сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н (далее – «Положение»). В случае, если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.
Вся информация, которую эмитент обязан раскрывать в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в сети Интернет, доступна в течение сроков, установленных этими нормативными правовыми актами, на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru.
Эмитент обеспечивает доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых эмитентом в соответствии с Положением, а также в зарегистрированных Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, ежеквартальном отчете, а также в иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа эмитента, содержащемуся в Едином государственном реестре юридических лиц.
Эмитент предоставляет копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого эмитентом в соответствии с Положением, а также копию зарегистрированных Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, а также копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, владельцам ценных бумаг эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.
Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются эмитентом на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru.
Копии документов, срок хранения которых эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.
Предоставляемая эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом эмитента.
В случае, когда последний день срока, в который в соответствии с Положением эмитент обязан раскрыть информацию или предоставить копию документа, содержащего подлежащую раскрытию информацию,

приходится на выходной и/или нерабочий праздничный день, днем окончания такого срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Сообщения о существенных фактах, а также сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, направляются эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта / события.
Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

1) После принятия решения о размещении ценных бумаг, соответственно, информацию о принятии решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций эмитент раскрывает в форме «Сообщения о принятии решения о размещении ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола указанного общего собрания акционеров:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

2) После первого раскрытия в добровольном порядке информации в форме ежеквартального отчета за 3 квартал 2007 года информация об утверждении Советом директоров эмитента Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг раскрывается эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Совета директоров эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.

3) Информация о государственной регистрации дополнительного выпуска акций раскрывается эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг», в форме Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.
Сообщение о государственной регистрации дополнительного выпуска акций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
- в газете «Ведомости» - не позднее 10 (Десяти) дней.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.
В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru. При опубликовании текста Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг (акций).
Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Акций этого дополнительного выпуска.
В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной

регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru. При опубликовании текста Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию Проспекта ценных бумаг (акций).
Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru с даты его опубликования в сети Интернет до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций).
Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51 (в помещении единоличного исполнительного органа ОАО «ГидроОГК»).
Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанному адресу копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копий указанных документов.

4) На этапе размещения акций эмитент раскрывает информацию в форме:
- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренных главой VI Положения;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

А) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет.
Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг публикуются эмитентом в следующие сроки до даты начала размещения ценных бумаг (даты внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного акционерного общества):
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Б) В случае принятия эмитентом решения об изменении даты начала размещения эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) и на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

В) Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг.
Сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг раскрываются эмитентом в следующие сроки с даты, с которой начинается размещение акций, и с даты, в которую завершается размещение акций, соответственно:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

Г) В случае если в течение срока размещения акций эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения эмитентом в течение срока размещения акций письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент приостанавливает размещение акций и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных

бумаг, либо даты получения эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
В случае, если размещение акций приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

Д) После регистрации в течение срока размещения акций изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения акций письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) эмитент публикует сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.
Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения эмитентом письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг (акций) только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.
В случае, если размещение акций возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

Е) Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии акций.
Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии акций раскрываются эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о приостановлении эмиссии акций, считается дата опубликования информации о приостановлении эмиссии акций эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.
Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о возобновлении эмиссии акций, считается дата опубликования информации о возобновлении эмиссии акций эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

5) Информация о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска

ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.
В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения по роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru.
Текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице эмитента в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций), все заинтересованные лица могут ознакомиться с отчетом об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций), а также получить его копию по следующему адресу: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51 (в помещении единоличного исполнительного органа ОАО «ГидроОГК»).
Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанному адресу копию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копии указанного документа.

6) Сведения о признании дополнительного выпуска акций несостоявшимся или недействительным раскрываются эмитентом в форме сообщений о существенных фактах в следующие сроки с момента наступления существенного факта:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.
Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным, считается дата получения эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

7) Эмитент после даты первого раскрытия информации в форме ежеквартального отчета за 3 квартал 2007 года осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в иных случаях, предусмотренных Положением.
Сообщение о существенном факте публикуется эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.
Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

8) Эмитент с 3 квартала 2007 года осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном Положением.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.
В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на странице в сети Интернет по адресу www.gidroogk.ru.
Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.
Не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета эмитент публикует в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

9) Эмитент после даты первого раскрытия информации в форме ежеквартального отчета за 3 квартал 2007 года, также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента.
Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:
- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru - не позднее 2 (Двух) дней.
Текст каждого сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будет доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования сообщения в сети Интернет, если иной срок обеспечения доступа к указанной информации не установлен Положением.
Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будут направлены эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

10) Эмитент раскрывает информацию о содержании своего устава со всеми внесенными в него изменениями и/или дополнениями путем опубликования на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru.
В случае внесения изменений и/или дополнений в устав эмитента (принятия устава в новой редакции), текст устава с внесенными изменениями и/или дополнениями (текст новой редакции устава) должен быть опубликован эмитентом на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru не позднее 2 (Двух) дней с даты получения эмитентом письменного уведомления (свидетельства) Уполномоченного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав акционерного общества приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления Уполномоченного органа, - не позднее 2 (Двух) дней с даты такого уведомления.
В случае принятия новой редакции устава эмитента текст старой редакции устава должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции устава эмитента.

Эмитент публикует тексты внутренних документов, регулирующих деятельность его органов, на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru не позднее 2 (двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров (заседания Совета директоров), на котором принято решение об утверждении соответствующего внутреннего документа.
В случае внесения изменений и/или дополнений во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента (принятия внутренних документов в новой редакции), тексты указанных внутренних документов с внесенными в них изменениями и/или дополнениями (тексты новой редакции указанных внутренних документов) должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений (принятии новой редакции) указанных внутренних документов.
В случае принятия новой редакции внутреннего документа эмитента текст старой редакции внутреннего документа должен быть доступен на странице в сети Интернет www.gidroogk.ru в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции соответствующего внутреннего документа эмитента.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, приводится за каждый завершенный финансовый год, так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Эмитент создан и зарегистрирован в качестве юридического лица 26 декабря 2004 года. Согласно "Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ" (приказ Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н): первым отчетным годом для вновь созданной либо реорганизованной организации считается период со дня ее государственной регистрации по 31 декабря включительно, а для организации, вновь созданной после 1 октября (включая 1 октября), - с даты государственной регистрации по 31 декабря следующего года включительно. Таким образом, отчетность составляется и предоставляется эмитентом, начиная с 2005 года.

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние эмитента за 2005 г., 2006 г., 9 месяцев 2007 г.

Наименование показателя	*31.12.2005*	*31.12.2006*	*30.09.2007*
Стоимость чистых активов, тыс.руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0,4%	10,3%	22,4%
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0,4%	0,2%	11,8%
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	28296,0%	315,4%	1402,7%
Уровень просроченной задолженности, %	0%	0%	0%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0	0,24	0,99
Доля дивидендов в прибыли, %	95,0%	76,2%	13,4%
Производительность труда, тыс. руб./чел.	0	162 792	110 229
Амортизация к объему выручки, %	0	0,6%	0,3%

Примечание:

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.06 г. № 06-117/пз-н «Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов - важный показатель, характеризующий экономическое состояние эмитента. Показатель используется для оценки устойчивости финансового состояния эмитента, степени ее финансовой надежности. Значительная по размерам стоимость чистых активов в сопоставлении с общей стоимостью имущества эмитента, с балансовой стоимостью его активов характеризует финансовую устойчивость эмитента и оказывает существенное влияние на его взаимоотношения с кредиторами.

Стоимость чистых активов используется для оценки деятельности организаций, в частности в зависимости от нее должен увеличиваться (или может уменьшаться) уставный капитал. Метод расчета основывается на балансовой стоимости активов и пассивов. Экономический смысл показателя чистых активов – величина имущества эмитента, остающегося после удовлетворения претензий всех кредиторов эмитента (оплаты всех долгов) в случае одномоментного расчета по всем долгам.

Анализ финансовой отчетности эмитента с 01.01.2005 по 30.09.2007 гг. показывает, что величина чистых активов, равная стоимости собственного капитала, соответственно равна: на 31.12.2005 г. – 104 548 259 тыс.руб., на 31.12.2006 г. – 141 734 822 тыс.руб., 30.09.2007 г. – 148 973 373 тыс.руб.

У эмитента чистые активы стабильно растут. Рост за 2006г. (к 2005г.) составил 35,6%, прирост за 2007 г. (9 мес.) к 2006 г. (9 мес.) составил 42,5%.

Увеличение размера чистых активов эмитента на 31.12.2006г. по отношению к 31.12.2005г. обусловлено увеличением собственного капитала на 37 394 517 тыс.рублей – регистрация в IV квартале 2006 года дополнительной эмиссии акций эмитента в пользу ОАО РАО "ЕЭС России" и получением чистой прибыли/убытка.

Увеличение размера чистых активов эмитента 30.09.2007г. по отношению к 31.12.2006г. обусловлено получением чистой прибыли/убытка.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам характеризует долю привлеченных заемных средств в общей сумме средств, вложенных в предприятие.

Из динамики данных показателей видно, что доля заемных средств в 2006-9 мес. 2007 гг. увеличилась по отношению к 2005 г.

На конец 2005 г. размер краткосрочных заемных средств (кредит погашен в 2006 году) равен 450,7 млн. рублей.

В 2006 г. рост коэффициента обусловлен получением долгосрочного займа в размере 14 300 млн. рублей для финансирования долгосрочной Инвестиционной программы холдинга. На конец 2006 г. общий размер заемных средств равен 14 578 млн. рублей, в том числе краткосрочная задолженность 278 млн. рублей (задолженность по процентам к уплате, срок погашения которых наступает в 2007 году).

Доля заемных средств по состоянию на 30.09.2007 к 31.12.2006 увеличилась, рост коэффициента обусловлен получением долгосрочного кредита в размере в размере 1 500 млн.рублей для финансирования долгосрочной Инвестиционной программы холдинга, итого размер заемных средств для финансирования Инвестиционной программы 15 800 млн.рублей. На конец 3 кв. 2007г. общий размер заемных средств равен 16 155,2 млн.рублей, в том числе краткосрочная задолженность 355,2 млн.рублей (проценты к уплате).

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует, сколько рублей собственных источников приходится на рубль обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде. Анализ данного показателя показывает его положительную динамику в течение 9 мес. 2007 г. по отношению к 2006 г.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2005 г. равен нулю, так как отсутствует выручка по основному виду деятельности.

Уровень платежеспособности и финансовой устойчивости организации зависит от скорости оборачиваемости дебиторской задолженности, которая характеризует эффективность функционирования организации. Оборачиваемость дебиторской задолженности характеризует средний срок погашения дебиторской задолженности. Положительным для организации считается повышение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности.

За 9 мес. 2007 г. по сравнению с 9 мес. 2006 г. наблюдается повышение коэффициента, обусловленное тем, что выручка от основного вида деятельности (производство и реализация электроэнергии и мощности) выросла больше, чем дебиторская задолженность.

Доля дивидендов в прибыли организации определяется распределением прибыли организации и определяет источник получения прибыли акционерами эмитента – за счет роста рыночной стоимости акций предприятия или за счет получения дивидендов.

Анализ начисления дивидендов от величины чистой прибыли:

	Чистая прибыль, млн.руб.	Размер дивидендов, млн.руб.	Доля, %
2005 г.	624,8	593,6	95,0
2006 г.	1 504,2	1 146,5	76,2
9 мес. 2006 г.	910,5	337,5	37,1
9 мес. 2007 г.	8 357,6	1 119,0	13,4

Анализ показывает, что при уменьшении доли дивидендов в прибыли предприятия их размер в стоимостном выражении в 2006 г. по отношению к 2005 г. увеличивается на 93% (в 1,9 раза). В течение 9 мес.2007 г. эмитентом были начислены дивиденды в размере 1 119 млн.рублей, что ниже годовых дивидендов 2006 г. только на 2,4%. и выше дивидендов 2006 г. (9 месяцев) в 3,3 раза.

Показатель производительности труда в рассматриваемые периоды демонстрировал устойчивую тенденцию к росту, что является следствием увеличения выручки от основного вида деятельности.

Доля амортизации в объеме выручки снизилась за 9 месяцев 2007 г. по сравнению с 2006 г., вследствие значительного увеличения выручки в 2007 г. по сравнению с 2006 г, несмотря на увеличение количества и стоимости амортизируемых основных средств ОАО «Гидро ОГК» в 2007г., полученных от ОАО РАО «ЕЭС России» в результате оплаты дополнительной эмиссии акции 2006г. в форме имущества Новосибирской ГЭС, Нижегородской ГЭС, Саратовской ГЭС.

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

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

В общепринятом понимании, рыночной капитализацией эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций эмитента, определяемая биржевыми котировками. Акции Эмитента на организованных рынках не обращались и не обращаются. Учитывая вышеизложенное, определить рыночную капитализацию эмитента по методике, приведенной в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, не представляется возможным.

Для целей настоящего пункта рыночная капитализация эмитента определяется по стоимости чистых активов. Расчет стоимости чистых активов Эмитента сделан по методике, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз.

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	3 кв. 2007г.
Рыночная капитализация эмитента, тыс. руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.12.2005 (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) составляет 751 110 тыс. рублей. Просроченная задолженность на 31.12.2005 - *отсутствует*.

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.12.2006 (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) составляет 15 098 922 тыс. рублей. Просроченная задолженность на 31.12.2006 - *отсутствует*.

Структура кредиторской задолженности эмитента по состоянию на 31.12.2006 года:

Наименование кредиторской задолженности	*Срок наступления платежа*	
	До одного года	*Свыше одного года*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.	407 888 623	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	334 036	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	3 258 922	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность по налогам и сборам, руб.	22 637 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиты, руб.	95 943 907	6 300 000 000
в том числе просроченные, руб.	0	0
Займы, всего, руб.	182 088 493	8 000 000 000
в том числе просроченные, руб.	0	0
в том числе облигационные займы, руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	0
Прочая кредиторская задолженность, руб.	86 770 791	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Итого, руб.	798 921 772	14 300 000 000
в том числе итого просроченная, руб.		

Структура кредиторской задолженности эмитента по состоянию на 30.09.2007 года:

Наименование кредиторской задолженности	*Срок наступления платежа*	
	До одного года	*Свыше одного года*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.	1 055 383 317	0

в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	12 678 282	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	1 970 880	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиторская задолженность по налогам и сборам, руб.	28 538 312	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Кредиты, руб.	132 839 013	7 800 000 000
в том числе просроченные, руб.	0	0
Займы, всего, руб.	222 353 811	8 000 000 000
в том числе просроченные, руб.	0	0
в том числе облигационные займы, руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	0
Прочая кредиторская задолженность, руб.	15 336 286 202	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Итого, руб.	16 790 049 817	15 800 000 000
в том числе итого просроченная, руб.	0	0

Информация о кредиторах эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта:

Полное и сокращенное фирменные наименования кредитора	ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ
Место нахождения кредитора	Великобритания, г. Лондон, Уан Эксчендж Сквере, EC2A 2JN (One Exchange Square, EC2A 2JN, London, UK)
Сумма кредиторской задолженности (доля в общей сумме кредиторской задолженности)	6 300 000 000 (33,8 %)
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	нет

Кредитор аффилированным лицом эмитента не является.

Полное и сокращенное фирменные наименования кредитора	Открытое акционерное общество "Саратовская ГЭС" (ОАО "Саратовская ГЭС")
Место нахождения кредитора	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС
Сумма кредиторской задолженности (доля в общей сумме кредиторской задолженности)	3 000 000 000 (16,28 %)
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица - 99,99%
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту – 99,99%
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента – 0%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу – 0%
Аффилированное лицо эмитента не является физическим лицом.
Эмитент не является кредитной организацией.

Полное и сокращенное фирменные наименования кредитора	Открытое акционерное общество "УК ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")

Место нахождения кредитора	г. Москва, Проспект Вернадского, д. 8 а
Сумма кредиторской задолженности (доля в общей сумме кредиторской задолженности)	5 000 000 000 (27,14 %)
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента.
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица - 99,99%
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту – 99,99%
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента – 0%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу – 0%
Аффилированное лицо эмитента не является физическим лицом.
Эмитент не является кредитной организацией.

3.3.2. Кредитная история эмитента

С момента своего создания до даты утверждения проспекта ценных бумаг эмитент не имел обязательств по действовавшим ранее и действующим на отчетного периода кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Эмитентом не осуществлялась эмиссия облигаций.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

В 2005 году эмитент не имел обязательств из предоставленного им обеспечения, а также обязательств по предоставлению обеспечения за третьих лиц, в том числе в форме залога или поручительства.

В 2006 году эмитент предоставил обеспечение по обязательствам третьих лиц на общую сумму - 8 271 348 200 (Восемь миллиардов двести семьдесят один миллион триста сорок восемь тысяч двести) рублей 00 копеек:

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение на 30.09.2007г. - **15 850 721 456** рублей.

Информация о каждом из обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющего не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения

За последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг обязательства по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющего не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения, у эмитента *не возникали*.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005, 2006 гг., 9 мес. 2007 г. эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на его финансовом состоянии, ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Целью эмиссии является конвертация акций реорганизуемых в форме присоединения к ОАО «ГидроОГК» следующих акционерных обществ:

1. ОАО «Бурейская ГЭС»,
2. ОАО «Воткинская ГЭС»,
3. ОАО «Загорская ГАЭС»,
4. ОАО «Зейская ГЭС»,
5. ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания»,
6. ОАО «Каскад ВВ ГЭС»,
7. ОАО «Нижегородская ГЭС»,
8. ОАО «Северо-Осетинская ГГК»,
9. ОАО «Сулакэнерго»,
10. ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»,
11. ОАО «Волжская ГЭС»,
12. ОАО «Жигулевская ГЭС»,
13. ОАО «Зеленчукские ГЭС»,
14. ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»,
15. ОАО «Камская ГЭС»,
16. ОАО «КаббалкГЭС»,
17. ОАО «Саратовская ГЭС»,
18. ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»,
19. ОАО «Чебоксарская ГЭС»,
20. ЗАО «ЭОЗ».

Эмитент не размещает ценные бумаги с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции.

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

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 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 минимизации рисков эмитент ведет постоянную работу по их выявлению и оценке.

Деятельность эмитента по управлению рисками:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов.

Обеспечение необходимого для устойчивой работы ГЭС и достижения стратегических целей уровня надежности потребует в ближайшие 15 лет реализации программ комплексного обновления основных фондов Общества. Специалистами ОАО "ГидроОГК" совместно со специалистами ДЗО ОАО "ГидроОГК" разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2020г., которая имеет своей целью: 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.

3.5.1. Отраслевые риски

ОАО "ГидроОГК" общей установленной мощностью около 23 700 МВт, является крупнейшей гидроэнегетической компанией в России, занимая ключевое положение в экономике страны.

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие принятой в отрасли системы тарифообразования, решающей не экономические (стимулирование производства и инвестиций), а политические задачи: тарифы на электроэнергию, поставляемую российским потребителям, регулируется государством.

Для управления данным риском эмитент предпринимает следующие действия:

Формирование экономически обоснованных тарифов с учетом возможных колебаний по выработке и отстаивание реального планового баланса в ФСТ. Несмотря на изменения правил НОРЭМ, установленные тарифы не обеспечивают получение необходимых инвестиционных ресурсов.

Поскольку отрасль электроэнергетики находится на этапе реформирования, что сопряжено с определенными рисками, то с целью минимизации влияния данных рисков на деятельность ДЗО, ВЗО, эмитент предпринимает действия по формированию и согласованию всех существенных положений в интересах ГЭС со всеми органами, оказывающими влияние на деятельность ДЗО, ВЗО.

ОАО «ГидроОГК (Эмитент) фактически управляет рисками дочерних и зависимых обществ (ДЗО ОАО «ГидроОГК»), а также дочерних и зависимых обществ по отношению к дочерним и зависимым (ВЗО ОАО «ГидроОГК»).

Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для эмитента являются:

- продолжение процесса реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" и в целом отрасли электроэнергетики;
- создание конкурентного рынка электроэнергии.

В течение 2007 года будет продолжаться реформирование отрасли электроэнергетики. В результате этой реформы российский рынок электроэнергии претерпевает коренные изменения, и эмитент может быть подвергнут воздействию ряда операционных, коммерческих, технических, управленческих, регулятивных и иных рисков, которые в настоящее время предвидеть невозможно, но которые могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность эмитента, его доходы и результаты его операций.

В случае сохранения темпов реформы, по мере прогресса процесса реформирования будут снижаться отраслевые риски, и оценка стоимости компаний будет приближаться к их справедливой стоимости. Вместе с тем, не исключены возможные паузы в темпах формирования окончательной модели рынка, что в целом способно сказаться на темпах роста стоимости компаний.

Специфические риски, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли России, выражаются в неопределенности в завершающем этапе реформы (в том числе, в части окончательной конфигурации ОАО "ГидроОГК"), а также в вероятности (риске) голосования миноритарных акционеров ДЗО против решений, направленных на реорганизацию ДЗО в ходе реформы.

По оценке эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:

1. Эксплуатационными (производственными) рисками, связанными 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.

Из-за достаточно интенсивного 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 них являются:

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанцией 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.
- риск травмирования и получение производственного заболевания персоналом управляемых обществ.

Действия по управлению данным риском

Вероятность выхода оборудования находится 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;
- реализуется утвержденная Советом директоров эмитента перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на плановый период 2006-2020 гг.;
- внедряются современные методы диагностики без останова 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 ДЗО ОАО "ГидроОГК" обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля над соблюдением требованием промбезопасности в ДЗО ОАО "ГидроОГК".

2. Экологическими рисками, которые выражаются в возможности протечек масла в реки из гидроагрегатов ГЭС, превышение отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на платежеспособность Общества, 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. Регулирование уровня водохранилища проводится ДЗО в строгом соответствие графику, выданному 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. Общество, 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 "ГидроОГК" внедряется система экологического менеджмента в соответствие международному стандарту ISO-14001-2004.

3. Рисками, 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 сокращению объема производства и реализации эмитентом электрической энергии в будущем.

Для нивелирования данного риска эмитент проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных 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. Риском неопределенности выработки энергии (риск "водности").

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 обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ. Минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО "ГидроОГК" посредством следующих мероприятий:

- подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в части свободы внутрисуточного 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.

Эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, соответственно, риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли эмитента на внешнем рынке, не могут оказать влияние на деятельность эмитента и/или исполнение эмитентом 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.

Для производства электроэнергии эмитентом не используется топливо, эмитент осваивает неиспользованный энергетический потенциал российских рек и иных возобновляемых источников энергии, производя экологически чистую электроэнергию и, одновременно, позволяя высвобождать в будущем ископаемые углеродные топлива для других целей.

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

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.

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

Для эмитента этот риск связан со снижением цены продажи электроэнергии ниже предельного уровня.

С 1 сентября 2006 года постановлением Правительства Российской Федерации №529 введены новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности). Новые правила работы оптового рынка изменили всю систему взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности.

Согласно Постановлению, вместо регулируемого сектора и сектора свободной торговли на оптовом рынке внедрена система регулируемых договоров между продавцами и покупателями электроэнергии и рынок на сутки вперед (РСВ). Договоры называются регулируемыми, поскольку цены на электроэнергию в рамках этих договоров регулируются Федеральной службой по тарифам (ФСТ).

Начиная с 2007 года, продавцам и покупателям оптового рынка предоставлено право заключать долгосрочные регулируемые договоры (от 1 года). Длительность таких договоров устанавливается Минпромэнерго России по согласованию с заинтересованными министерствами и ведомствами.

Переход участников на долгосрочные двусторонние отношения в условиях либерализации рынка обеспечивает прогнозируемость стоимости электрической энергии (мощности) в среднесрочной и долгосрочной перспективе, что является залогом инвестиционной привлекательности электроэнергетики.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, будут планомерно уменьшаться. На 2007 год доля электроэнергии, продаваемой по регулируемым ценам, составляет 95 и 90 процентов от объема прогнозного баланса производства и потребления в первом и втором полугодиях соответственно. Таким образом, к моменту окончания переходного периода реформирования электроэнергетики в 2012г. произойдет переход к полностью конкурентному оптовому рынку, что предусмотрено законом Российской Федерации об электроэнергетике.

Поставщики и покупатели электроэнергии на оптовом рынке – контрагенты по регулируемым договорам определяются Администратором торговой системы (НП "АТС"). Объемы электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по свободным ценам. Таких способов торговли электроэнергией в новой модели оптового рынка два – это свободные двусторонние договоры и РСВ. В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы поставки. Основой РСВ является проводимый НП "АТС" конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. Если происходит отклонение фактических объемов производства и потребления от запланированных за сутки вперед объемов, участники покупают или продают их на балансирующем рынке.

Изменения в системе регулируемого ценообразования также направлены на формирование в отрасли привлекательной инвестиционной среды. Вместо используемого прежде метода экономически обоснованных расходов, в условиях действия регулируемых договоров, начиная с 2008 года, для установления тарифов на электрическую энергию и мощность поставщиков будет использоваться метод индексации. Тарифы поставщиков будут рассчитываться методом индексации тарифов 2007 года, учитывающим уровень фактической, а не прогнозной инфляции.

Особым сектором нового оптового рынка является торговля мощностью, которая осуществляется в целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии. При продаже мощности, поставщик берет на себя обязательства по поддержанию своего генерирующего оборудования в постоянной готовности к выработке электрической энергии. Эти обязательства заключаются в соблюдении поставщиком заданного Системным оператором режима работы генерирующего оборудования, включая соблюдение выбранного Системным оператором состава оборудования и его параметров, в участии генерирующего оборудования в регулировании частоты в сети и т.д. Стоимость мощности напрямую зависит от выполнения обязательств генерирующими компаниями, и у них появляется прямой финансовый стимул соблюдать все предъявляемые требования. Такие механизмы введены для страхования рисков снижения текущей надежности в работе энергосистемы при растущем спросе на электроэнергию. В 2007 году 100% установленной мощности поставщиков оплачивается по регулируемым договорам.

Для создания экономических условий притока инвестиций в строительство нового генерирующего оборудования, с 2008 года планируется введение конкурентного рынка мощности. С этой целью с 1 января 2008 г. будет начата либерализация торговли мощностью – постепенное уменьшение объемов мощности, продаваемых по регулируемым ценам (по регулируемым договорам), в соответствии заданными Правительством РФ долями, т.е. теми же темпами, что и либерализация рынка электроэнергии. Все высвобождающиеся из РД мощности, а так же все новые мощности (не учтенные в утвержденном Федеральной службой по тарифам России прогнозном балансе на 2007 год) будут участвовать в конкурентном отборе поставщиков мощности.

По итогам проведения конкурентного отбора, отобранным поставщикам будет гарантирована востребованность их мощности покупателями в период, на который они были отобраны (для гидроэлектростанций – от 10 до 30 лет, считая с года начала фактической поставки мощности).

Одной из основных целей вводимого рынка мощности, является обеспечение условий для покрытия полных затрат поставщиков на производство электроэнергии (в т.ч. условно-постоянных), т.к. рынок электроэнергии не обеспечивает покрытие всех затрат поставщиков.

Новая модель оптового рынка переходного периода является базой для формирования целевой (полностью конкурентной) модели: механизмы формирования равновесных цен и объемов на РСВ и балансирующем рынке, механизмы учета двусторонних договоров, принципы оплаты отклонений – все эти ключевые элементы рынка в дальнейшем меняться уже не будут.

В будущем либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности) пойдет по пути создания "вспомогательных" рынков, обслуживающие работу энергосистемы. Впоследствии будут сформированы: рынок системных услуг, рынок торговли правами на использование пропускной способности электрической сети и рынок производных финансовых инструментов.

С момента организации единой ОАО "ГидроОГК", динамика роста тарифов входящих в состав ОАО «ГидроОГК» ГЭС (ГАЭС) является самой высокой в отрасли, в основном, за счет включения в тарифы инвестиционной составляющей. В настоящее время тарифы эмитента являются самыми высокими среди гидроэнергетических компаний в России, что является обоснованным результатом недооценки в предыдущие периоды регулирования потребностей ГЭС в финансировании производственных нужд. В отношении Камской ГЭС на 2007 год установлен тариф, превышающий 1 руб./кВт.ч. С 2007 года с помощью реализации механизма аренды ДЗО головной компанией, тарифы по группам точек поставки (ГТП) ГЭС (ГАЭС), расположенных на оптовом рынке, установлены в отношении ОАО "ГидроОГК".

Запуск с сентября 2006 г. нового оптового рынка электроэнергии (мощности) привел к необходимости изменения сложившейся структуры маркетинга и сбыта. Ежегодное установление регулируемых тарифов заменено в отношении большей части объектов управления их индексацией, что сформировало иные требование к организации работы тарифных служб. Возросшая волатильность цен на конкурентном секторе ОРЭ, включая появление "нулевых" цен, привела к необходимости более широкого анализа текущей рыночной ситуации для оперативного принятия решений трейдинговым подразделением. С целью минимизации данного риска по ОАО "ГидроОГК" и некоторым ДЗО было заключено несколько хеджирующих свободных двусторонних договоров, позволяющих поставлять электроэнергию контрагенту по согласованной цене и не зависеть от цен на РСВ.

Планируемый масштабный ввод энергообъектов в период 2007 – 2020 гг. формирует требования к маркетинговому подразделению по обеспечению гарантированного сбыта электроэнергии перспективных ГЭС (ПЭС, ГАЭС).

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках не существует, так как эмитент не занимается экспортом электроэнергии.

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

Эмитент является крупнейшей гидроэнегетической 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.

3.5.2. 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

В настоящее время наблюдается положительная тенденция повышения международных рейтингов Российской Федерации. В соответствии с классификацией международных рейтинговых агентств Fitch, Moody’s и Standard & Poor’s Россия получила инвестиционный рейтинг, в соответствии с которым, экономическая и политическая ситуация в России оценивается как неопасная в краткосрочной перспективе. Прогноз для всех рейтингов остается на уровне "стабильный". Благоприятными факторами, способствующими повышению рейтингов России, по мнению агентств, являются экономический рост, наблюдающийся в России в течение последних нескольких лет, повлекший за собой улучшение большинства

ключевых экономических показателей, включая профицит счета текущих операций, а также рост золотовалютных резервов России и сокращение внешних краткосрочных обязательств.

С другой стороны экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиции в Россию и оказать 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: уменьшить финансирование операционной деятельности за счет заемных средств.

Политическая нестабильность в Российской Федерации может отрицательно сказаться на деятельности эмитента. Возможные изменения в правительстве, крупные политические сдвиги и отсутствие внутреннего консенсуса между руководством, исполнительными иными органами и влиятельными экономическими группами в России могут привести к политической нестабильности, которая в некоторых случаях может оказать неблагоприятные последствия для деятельности эмитента, его финансового положения, перспектив, для стоимости Акций. Ближайшие выборы в Государственную думу и президентские выборы должны состояться в 2007 и 2008 гг., и они могут сопровождаться политической нестабильностью и социальной напряженностью. Кроме того, возможные изменения после ближайших выборов в Государственную думу и президентских выборов могут повлиять на политику и практику работы Правительства в части электроэнергетики, в частности, могут повлечь приостановление или оспаривание результатов реформирования электроэнергетики и либерализации рынка электроэнергии, и теоретически национализацию генерирующих компаний. Такие изменения могут иметь существенно неблагоприятные последствия для положения, деятельности, финансового состояния, перспектив эмитента, а вместе с тем и стоимости его Акций.

Региональные риски

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на операционную деятельность эмитента, так как эмитент реализует электроэнергию непосредственно на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

При этом региональные риски оказывают существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы эмитента. С целью снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы эмитент организует диалог с заинтересованными сторонами (стейкхолдерский диалог) с целью управление выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с проектами.

Отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности эмитента, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.

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

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

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.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия эмитента незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов эмитент несет риски выведения из строя его основных средств.

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.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, не оказывают существенного влияния на эмитента, поскольку регион деятельности эмитента мало подвержен таким рискам.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются эмитентом как минимальные.

3.5.3. 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:

В связи с существенным объемом заимствований эмитент может быть подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок. В настоящее время и в среднесрочной перспективе ставка рефинансирования

Центрального банка РФ имеет тенденцию к снижению, соответственно снижаются ставки по кредитам коммерческих банков. В данный момент эмитент, на основании постоянного проводимого анализа динамики плавающих процентных ставок, считает, что такой риск для него не существенен.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности эмитента не используется.

Эмитент реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации с определением цен в валюте Российской Федерации. В связи с этим эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, так как расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производятся в валюте Российской Федерации – рублях. Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке.

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

Все обязательства эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Поэтому подверженность эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается эмитентом как незначительная.

В случае негативного влияния изменения валютного курса эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Эмитент привлекает кредиты и подвержен риску изменения процентных ставок. Для снижения отрицательного воздействия на деятельность эмитента краткосрочных колебаний процентных ставок предполагается привлечение кредитов по генеральным соглашениям об овердрафтном кредитовании, снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах.

Влияние инфляции:

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции. В таблице ниже приведены данные о годовых индексах инфляции за период с 1998 года по 2006 год:

Период	**Инфляция за период**
2006 год	9,00%
2005 год	10,9%
2004 год	11,7%
2003 год	12%
2002 год	15,1%
2001 год	18,6%
2000 год	20,1%
1999 год	36,5%
1998 год	84,4%

После кризиса 1998 года уровень инфляции постоянно снижался и достиг 9% в 2006 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть связано со следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- 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 по инвестиционной программе.

В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для эмитента.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством России в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 7-10% в год, и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению эмитента, значение инфляции, при которой у эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых**.**

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек и максимизации роста тарифов в пределах нормативных ограничений.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1	Рост процентных ставок	Низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов
2	Рост курса евро относительно рубля и доллара США	Средняя	Отчетность не меняется, поскольку вся сумма доходов и расходов эмитента номинирована в рублях и не привязаны к валютному курсу, а также поскольку эмитент не проводит инвестиций в иностранные финансовые активы, и не привлекает иностранных займов
3	Снижение курса доллара США относительно рубля и евро	Средняя	

Как следует из приведенной выше таблицы, основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль эмитента. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль эмитента. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электрической и тепловой энергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента. Вероятность их возникновения оценивается как невысокая.

Характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента:

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения бухгалтерией эмитента постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента (например, связанные с введением в действие с 01.01.2007 года Водного кодекса Российской Федерации) 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 эмитента не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности эмитента. Для минимизации таких рисков практически все операции эмитента проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Для эмитента (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Являясь материнской компанией холдинга, эмитент подвержено рискам обжалования акционерами совершенных дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления ДЗО, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данных рисков при осуществлении договорной работы ДЗО в обязательном порядке осуществляют анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления ДЗО (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами ДЗО, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции ДЗО; риск "корпоративного шантажа" ДЗО со стороны акционеров ДЗО; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров ДЗО.

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров ДЗО осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке (фактически с момента его

возрождения в начале 1990-х годов) и традиционно занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов (в том числе по критерию "надежность"). Также Общество и ДЗО осуществляют комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами, а также проведение встреч руководства Общества и ДЗО с акционерами, направленных на разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности ДЗО, а также перспектив его реформирования).

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности эмитента, так как эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, эмитент является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Руководство эмитента считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов.

Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности эмитента никаких рисков, т.к. эмитент не планирует осуществлять экспорт услуг за пределы Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Изменений требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, не предвидится.

В случае изменения требований по лицензированию деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

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 результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент.

На настоящий момент иски на сумму более 10 млн. руб. предъявленные Обществом/Обществу отсутствуют. Риски эмитента от участия в текущих судебных процессах являются незначительными.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается эмитентом как незначительная.

Эмитент несет риск, связанный с сезонным характером потребления тепловой и электрической энергии.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

В настоящем разделе 3.5.5 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 для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

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).

В результате создания единой операционной компании ОАО «ГидроОГК» путем присоединения дочерних акционерных обществ (ДЗО) с образованием филиалов ГЭС возникнет необходимость заключения новых договоров на водопользование.

В соответствии с Водным кодексом и Приказом Росводресурсов от 27.12.2007 №307с договора на водопользование будут заключаться после вступления в силу нормативных правовых актов, регулирующих порядок ведения государственного водного реестра.

В связи с задержкой утверждения нормативных документов, регулирующих Правила и порядок заключения договоров водопользования, Общество с 01.01.2008 будет работать без разрешительных документов на водопользование, что может привести к финансовым претензиям со стороны налоговых органов.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

В настоящий момент эмитент не несет ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, оцениваются руководством эмитента как незначительные.

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, 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.

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 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 действиями третьих лиц при выполнении работ на ГЭС:

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.

В случае если нарушение обязательств по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на изменении сроков выполнения других работ «вправо», что не позволит своевременно выполнять ремонтные и реконструктивные работы и может привести к износу основных фондов. Это может отрицательно сказаться на надежности работы оборудования станции.

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.

Действия эмитента по управлению данным риском:

- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;
- допуск к работе только квалифицированного персонала;
- претензионн-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 для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

3.5.6. Банковские риски

Анализ факторов банковских рисков не приводится, так как эмитент не является кредитной организацией.

В настоящем разделе 3.5 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 для эмитента существенными,

потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развития эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания".

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО "ГидроОГК"

Эмитент не располагает сведениями о том, что наименование эмитента является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Фирменное наименование и организационно-правовая форма эмитента в течение времени существования эмитента не изменялись.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН)	1042401810494
Дата гос. регистрации	26 декабря 2004 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: до даты утверждения проспекта ценных бумаг Советом директоров эмитента 35 (Тридцать пять) полных месяцев.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента

ОАО "ГидроОГК" создано в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации" и Распоряжениями Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 №1367-р).

Государственная регистрация ОАО "ГидроОГК" состоялась 26.12.2004.

Общество является дочерним акционерным обществом ОАО РАО "ЕЭС России".

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель ОАО "ГидроОГК" в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО-ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК" (Протокол от 30.09.2005- 04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации ОАО "ГидроОГК" в единую операционную компанию, предусматривающая присоединение к ОАО "ГидроОГК" дочерних АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250).

Формирование Операционной компании ОАО "ГидроОГК" с прямым участием в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" (через ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") будет осуществляться в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК" следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

Согласно решению Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 27.04.2007 (протокол № 250), по результатам присоединения к ОАО "ГидроОГК" компаний ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", а также ДЗО ОАО "ГидроОГК" необходимо обеспечить долю Российской Федерации в ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акция.

Для проведения работ по определению справедливых финансовых условий реорганизации привлечены следующие Консорциумы инвестиционных банков:

- в части коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ, за исключением ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", в акции ОАО "ГидроОГК" - Консорциум в составе КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК (ОАО), ООО "ИФК "МЕТРОПОЛЬ", BNP PARIBAS SA

- в части коэффициентов конвертации акций ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" в акции ОАО "ГидроОГК" - Консорциум в составе JPMorgan plc, КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК (ОАО), ООО "ИФК "МЕТРОПОЛЬ".

Консорциумами инвестиционных банков выработаны предложения по финансовым условиям реорганизации в части справедливых коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ в акции ОАО "ГидроОГК" при присоединении.

ОАО "ГидроОГК" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Перечень гидроэнергетических активов, подлежащих включению в состав ОАО "ГидроОГК", определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р "О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии".



09.03.2006 Советом директоров ОАО "ГидроОГК" одобрена схема аренды и эксплуатации имущества АО-ГЭС, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности ОАО "ГидроОГК" на произведенную электроэнергию. При этом потребителем электроэнергии на собственные нужды также является ОАО "ГидроОГК". По договорам о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования оперативная эксплуатация имущества по-прежнему осуществляется персоналом АО-ГЭС, что гарантирует целостность технологического процесса и безопасность гидротехнических сооружений.

С 01.05.2006 в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 25.04.2006 ОАО "ГидроОГК" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "Саратовской ГЭС", ОАО "Нижегородской ГЭС" и ОАО "Каскад ВВ ГЭС".

С 01.10.2006 в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 24.10.2006 ОАО "ГидроОГК" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС" и ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания".

С 01.01.2007 в соответствии с приказами Федеральной службы по тарифам России от 29.12.2006 № 484-э/5 и от 27.02.2007 № 32-э/8, ОАО "ГидроОГК" является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) в отношении ГТП станций, входящих в состав ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Дагестанская региональная энергетическая компания" и ОАО "Бурейская ГЭС".

Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ГидроОГК», состоявшееся 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007), Приняло решения о реорганизации ОАО «ГидроОГК» в форме присоединения к нему ОАО

«Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «ГидроОГК». Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ГидроОГК» также приняло решения увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 230 000 000 000 (Двести тридцать миллиардов) штук, способ размещения - конвертация акций присоединяемых обществ в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК» в порядке, предусмотренном Договором о присоединении.

Цели создания эмитента:

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получение прибыли.

Стратегические цели Компании - это основные ориентиры, как для повседневной деятельности, так и для развития Компании. Они фокусируют Компанию на том, что необходимо для реализации ее миссии.

Стратегические цели сформулированы на основе анализа возможностей, роли и потенциала Компании, внешних факторов, возможностей и угроз для реализации миссии Компании, а также наилучших отечественных и мировых практик в сфере использования водных и иных возобновляемых энергоресурсов.

Стратегическими целями Компании являются:

- обеспечение системной надежности и безопасности, для поддержания устойчивого функционирования ЕЭС, безопасной эксплуатации оборудования и гидротехнических сооружений и предотвращения угроз для жизни населения;
- устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии и обеспечение экологической безопасности, которые должны способствовать росту стоимости Компании, одновременно создавая инфраструктурную основу для экономического развития регионов;
- рост стоимости Компании, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, расширение и качественное обновление портфеля активов Компании, что должно обеспечить удовлетворение интересов акционеров, сделать Компанию и предпринимаемые ею проекты инвестиционно привлекательными, а также позволить оценить эффективность использования ресурсов и качество работы менеджмента.

Миссия эмитента:

Совет директоров Общества решением от 29.05.2005 принял за основу следующую формулировку миссии Общества:

Эффективное использование гидроресурсов России, поддержание надежности ЕЭС и расширенное использование новых возобновляемых источников энергии на благо акционеров и общества.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует.

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента	Общества: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
Номер телефона	(495) 540-30-12, 540-30-13
Номер факса	(495) 540-30-14
Адрес электронной почты	office@gidroogk.ru
Адрес страницы в сети "Интернет", на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	www.gidroogk.ru
Данные специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента (в случае его наличия)	Департамент корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51 Номер телефона, факса: (495) 540-30-12 Адрес электронной почты: SmirnovaUV@gidroogk.ru

	Департамент целевых коммуникаций ОАО "ГидроОГК" Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51 Номер телефона, факса: (495) 540-30-12 Адрес электронной почты: DruzyakaEV@gidroogk.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
2460066195

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

№	*Наименование филиала/представительства*	*Место нахождения*
1	**Филиал "Бурейская ГЭС"**	Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Горбенко Юрий Васильевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
2	**Филиал "Волжская ГЭС"**	Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1 а
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Клименко Андрей Викторович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
3	**Филиал "Воткинская ГЭС"**	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
	Дата открытия	11.09.2000
	ФИО руководителя	Бяков Алексей Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
4	**Дагестанский филиал**	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 "а"
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Гамзатов Тимур Гамзатович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
5	**Филиал "Жигулевская ГЭС"**	Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Долгих Вера Николаевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
6	**Филиал "Загорская ГАЭС"**	Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Магрук Владимир Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
7	**Филиал "Зейская ГЭС"**	Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Савельева Ирина Дмитриевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
8	**Кабардино-Балкарский филиал**	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1 "а"
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Соттаев Али Абдудаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
9	**Филиал "Камская ГЭС"**	Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС
	Дата открытия	11.09.2007г.
	ФИО руководителя	Бологов С.Н.
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
10	**Карачаево-Черкесский филиал**	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, п. Правокубанский

	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Саратикян Григор Аслибекович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
11	**Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС"**	Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Дережков Андрей Владимирович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
12	**Филиал "Каскад Кубанских ГЭС"**	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Мачеев Виктор Александрович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
13	**Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики**"	Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, 8 а
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	не назначен
	Срок действия доверенности руководителя	Доверенность не выдавалась
14	**Филиал "Нижегородская ГЭС"**	Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
	Дата открытия	11.09.2007г.
	ФИО руководителя	Диков Евгений Александрович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
15	**Филиал "Новосибирская ГЭС"**	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, 4
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Сершун Виктор Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
16	**Филиал "Саратовская ГЭС"**	Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
	ФИО руководителя	Одинцова Людмила Викторовна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
17	**Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"**	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Неволько Николай Иванович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
18	**Северо-Осетинский филиал**	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Тотров Виталий Борисович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007
19	**Филиал "Чебоксарская ГЭС"**	Российская Федерация, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Дорофеев Владимир Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2007

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных видов экономической деятельности эмитента по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД):
40.10.12, 40.10.14, 40.10.42, 40.10.44, 51.56.4, 71.3, 71.14, 74.20.55, 80.22.22

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

ОАО "ГидроОГК" осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, создания условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии.

Основным видами деятельности, имеющими приоритетное значение на весь период существования Общества являются:

- деятельность по производству электрической энергии и/или мощности;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- концентрация научно-технического и производственного потенциала на разработке и внедрении новых прогрессивных видов техники, технологий и материалов;
- разработка и реализация программ по освоению возобновляемых (нетрадиционных) источников электрической энергии;
- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- осуществление инвестиционной деятельности;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление агентской деятельности;
- осуществление внешнеэкономической деятельности;
- осуществление деятельности, связанной с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов;
- разработка и реализация научно-технических, экономических и социальных программ;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- иные виды деятельности.

Учитывая, что эмитент был создан и зарегистрирован в качестве юридического лица 26.12.2004, приводятся сравнительные данные о причинах изменений объема выручки от реализации работ, услуг за 2005, 2006 завершенные финансовые годы, а также за 9 месяцев 2007 г. (последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг).

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента в 2006 г. и за 9 мес. 2007 г.:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	9 мес. 2007 г.
Вид хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии, включая продажи на оптовом рынке электроэнергии (мощности) и потерь электроэнергии в сетях.			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	0	5 464 197	31 706 865
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	99,5%	99,9923%
Объем выручки всего, тыс. руб.	0	5 494 223	31 709 322

Описание изменений размера выручки (доходов эмитента) от основной деятельности и причин таких изменений

В 2005 году эмитент не имеет выручки по основному виду деятельности, так как не имел статуса субъекта Оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – ОРЭ).

Приказом ФСТ России от 25.04.2006 № 96-э/7 ОАО "ГидроОГК" присвоен статус субъекта ОРЭ.

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации от 03.08.2006 финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007 году будет осуществляться путем передачи целевых инвестиционных средств (далее - ЦИС), формируемых в составе абонентской платы ОАО РАО "ЕЭС России", в ОАО "ГидроОГК". Объем ЦИС, передаваемых в ОАО "ГидроОГК" в 2007 г., составляет 5,86 млрд.руб.

В качестве механизма передачи ЦИС Минпромэнерго и ФСТ России принято включение в тариф ОАО "ГидроОГК" на поставку на оптовый рынок электрической энергии (мощности) (далее – ОРЭ) инвестиционной составляющей. При этом по решению Минпромэнерго ЦИС могут быть распределены только в отношении групп точек поставки, зарегистрированных за ОАО "ГидроОГК", распределение ЦИС в инвестиционные составляющие тарифов, устанавливаемых для АО-ГЭС (ДЗО ОАО "ГидроОГК"), не допускается.

В соответствии с п.п. 16, 17 Правил ОРЭ необходимым условием для установления ФСТ России тарифа на поставку на ОРЭ для ОАО "ГидроОГК" является владение на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, удовлетворяющим требованиям, предъявляемым к субъектам ОРЭ, по количественным характеристикам.

Выполнение указанных выше требований стало возможно путем заключения ОАО "ГидроОГК" с ДЗО-ГЭС договоров аренды имущества.

Начиная с апреля 2006г. эмитент заключает с ДЗО-ГЭС договоры аренды и эксплуатации энергетического оборудования. Договорами зафиксировано право собственности эмитента на производимую электро и тепло энергию.

С 1 мая 2006 г. эмитент осуществляет деятельность по производству и реализации электроэнергии (мощности) в группах точек поставки (ДЗО-ГЭС) ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС"; с 1 октября 2006 г. дополнительно к выше перечисленным в группах точек поставки (ДЗО-ГЭС) ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС", ОАО "СЭГК". Таким образом, в течение 2006 года ОАО "ГидроОГК" арендовало энергетическое оборудование у 8-ми ДЗО-ГЭС.

С 1 января 2007 г. ОАО "ГидроОГК" заключило договоры аренды и услуг с 15 ДЗО-ГЭС: ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания".

С даты заключения договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования все вышеперечисленные 15 обществ, прекратили свое участие на ОРЭ. С 01.01.2007 г. эмитент стал участником ОРЭ по ГТП, зарегистрированным относительно переданного в аренду имущества.

Причиной изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности в 2007 году (9 месяцев) по сравнению с 2006 годом является:

- заключение договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования с 15 ДЗО-ГЭС с начала года, против 8-ми с середины 2006 г.
- превышение фактической выработки над аналогичными показателями прошлых периодов из-за аномально теплой погоды в европейской части России и связанного с этим зимнего паводка на Волжско-Камском каскаде.
- кроме того, ФСТ России принято включение в тариф ОАО "ГидроОГК" на 2007 год на поставку на ОРЭ инвестиционной составляющей (ЦИС) в размере 5 864 млн.руб. (без учета налога на прибыль).

Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет только в Российской Федерации.

Основная хозяйственная деятельность эмитента не носит ярко выраженного сезонного характера.

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг.

Наименование статьи затрат	2006	9 месяцев 2007 г.
Сырье и материалы, %	0,3	0,03
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	63,5	73,3
Энергия, %	29,4	20,9
Затраты на оплату труда, %	0,8	0,7
Арендная плата, %	0,03	0,02
Отчисления на социальные нужды, %	0,1	0,1
Амортизация основных средств, %	0,6	0,3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,4	0,3
Прочие затраты, %	4,87	4,35

- Амортизация по нематериальным активам, % - Обязательные страховые платежи, % - Представительские расходы, % - Иное, %	0	0
	0,01	0,02
	0,01	0,001
	4,85	4,33
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	92,3	133,2

Наибольшее отклонение произошло по работам и услугам производственного характера и покупной электроэнергии.

1. Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, составляют основную долю в структуре затрат. В эту статью включаются расходы на аренду и эксплуатацию энергетического оборудования по заключенным договорам с ДЗО-ГЭС (полученная выручка от реализации электроэнергии эмитентом транслируется на станции за минусом инфраструктурных платежей, покупной э/э и ЦИС.

Рост доли в структуре затрат за 9 мес. 2007 г. по сравнению с 2006 г. увеличился по следующим причинам:

- заключение договоров аренды и эксплуатации оборудования с 15 ДЗО-ГЭС с начала года, против 8-ми с середины 2006 г.

- рост расходов на аренду и услуги эксплуатации связан с ростом товарной продукции по ГТП каждой ДЗО-ГЭС (рост полезного отпуска: превышение фактической выработки 9 мес. 2007 г. над аналогичными показателями прошлых периодов из-за аномально теплой погоды в европейской части России и связанного с этим зимнего паводка на Волжско-Камском каскаде).

2. Покупная электроэнергия, рост объема покупки за 9 мес. 2007 г. против 2006 г. вызван следующими причинами:

- с 1 сентября 2006 г. введен Новый оптовый рынок электроэнергии (мощности) (далее -НОРЭМ), условия которого предполагают покупку электроэнергии (мощности) в счет обеспечения обязательств по регулируемым договорам.

- в 2006 г. работа в НОРЭМ осуществлялась только 4 месяца (1 месяц – 3 ДЗО-ГЭС, 3 месяца – 8 ДЗО-ГЭС).

- в 2007 г. НОРЭМ работает с начала года (9 месяцев – 15 ДЗО-ГЭС)

Из данных таблицы следует, что структура затрат по основному виду деятельности за анализируемые периоды существенно не изменилась

Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг).

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон "О бухгалтерском учете" 21 ноября 1996 № 129-ФЗ.
- Положение по бухгалтерскому учету "Учет материально-производственных запасов" ПБУ 5/ 01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 № 44н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 года № 43н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 № 33н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1998 № 60н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 № 26н.
- Положение по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 № 56н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию" ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 № 60н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 № 32н.
- Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 № 91н.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.

Поставщиков, на долю которых приходилось бы не менее 10 процентов всех поставок товарно-материальных ценностей в 2006 завершенном финансовом году, а также в течение 9 мес. 2007 года у эмитента не было.

Изменения цен на основные материалы и товары (сырье) эмитента за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходило.

Среди поставок эмитента за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2007 г. импорта не было.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента:

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый эмитентом в настоящее время - деятельность по производству электрической энергии и/или мощности.

Рынок, на котором эмитент осуществляет свою деятельность, - новая модель оптового и розничных рынков электроэнергии/мощности (НОРЭМ), которая была запущена с 01.09.2006 г. в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии/мощности" и "О Правилах функционирования розничных рынков электрической энергии". До 01.09.2006 в отрасли функционировала иная модель оптового рынка электроэнергии/мощности. Она состояла из регулируемого сектора, в котором торговля велась по утвержденным государством тарифам, и сектора свободной торговли (ССТ), где цена формировалась на основе спроса и предложения участников оптового рынка, а также сектора отклонений, на котором оплачивались отклонения фактических объемов производства (потребления) электроэнергии от плановых почасовых объемов. В новом оптовом рынке электроэнергии (мощности) действовавшие ранее отношения по купле-продаже электрической энергии и мощности в регулируемом секторе рынка были заменены системой регулируемых двусторонних договоров. А свободные цены на рынке "на сутки вперед" устанавливаются в результате конкурентного отбора некоммерческим партнерством "Администратор торговой системы" (АТС) ценовых заявок поставщиков и покупателей на полные объемы поставки и покупки электроэнергии.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 дважды в год – с 1 января и с 1 июля - предусматривается поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам. Окончательная либерализация оптового рынка электроэнергии намечена на 2011 г. С 01.01.2007 по тарифам в рамках регулируемых договоров реализовывалось 96,4% от объемов прогнозного баланса ФСТ России на 2007 г., с учетом того, что население получает всю электроэнергию по установленному тарифу. С 01.06.2007 по регулируемым договорам фактически продается 91,3%.

Динамика цен на рынке "на сутки вперед" отражает реальную динамику спроса и предложения электроэнергии и зависит от реальных процессов, происходящим в электроэнергетике, а именно: факторам сезонности, водности рек, ремонтным компаниям, изменениям цен и ограничениями на поставку топлива и др. Стоимость электроэнергии на рынке "на сутки вперед" имеет не только региональную и сезонную, но и суточную дифференциацию. Так, в течение всего времени работы нового рынка, цены в часы минимума нагрузки (в основном от 0:00 до 4:00 часов) - в два-три раза ниже цен в часы максимума нагрузки.

Снижение влияния этих факторов возможно при заключении свободных двусторонних договоров (СДД). Количество заключенных свободных двусторонних договоров в течение года значительно выросло, что свидетельствует об удобстве данного инструмента для участников.

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг) и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

В условиях поэтапной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности, когда «гарантированная» доля продаж по регулируемым договорам (РД) будет сокращаться, влияние на объемы продажи может оказывать ценовая конкуренция поставщиков. Но степень данного рыночного риска снижается тем, что себестоимость электроэнергии, производимой гидроэлектростанциями, является относительно низкой и позволяит предложить рынку вполне конкурентоспособные цены.

Кроме того, одним из факторов, снижающим степень указанного рыночного риска, является тот факт, что среднесуточный баланс электроэнергии и мощности в ценовых зонах не является излишне избыточным. В результате чего, спрос на электроэнергию, производимую гидроэлектростанциями ОАО «ГидроОГК» в среднем за сутки не может быть очень низким.

В отдельные периды (месяцы) возможен риск, связанный с гидрометеоусловиями – низкий уровень приточности водохранилищ ГЭС. В данных условиях объемы выработки электроэнергии будут снижены.

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Эмитент осуществляет отдельные виды деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством РФ возможно только на основании специального разрешения.

ОАО "ГидроОГК" имеет лицензию на о**существление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну:**

Номер лицензии: Б 362314 №255/1
Дата выдачи: 11.05.2007
Срок действия: до 11.12.2009
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Соблюдение требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну.

ОАО "ГидроОГК" также имеет следующие лицензии для филиала "Новосибирская ГЭС":

1) Номер лицензии : НОВ 00026 БРГЗХ
Дата выдачи: 26.12.2006
Срок действия: до 28.03.2009
Орган, выдавший лицензию: Верхнее-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.
Вид деятельности: Гидроэнергетика (без забора воды), сброс сточный вод (река Обь).

2) Номер лицензии: ЭВ-66-000764 (К)
Дата выдачи: 17.08.20077
Срок действия: до 1.08.2012
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Вид деятельности: Эксплуатация опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающие под избыточным давлением более 0,07 МПА или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия.

Прогноз вероятности продления имеющихся лицензий достаточно высок, и эмитент не прогнозирует каких-либо трудностей с продлением лицензий в случае продолжения осуществления эмитентом видов деятельности, требующих наличия лицензии.

В настоящее время ведется работа по переоформлению следующих лицензий:
- на обслуживание, монтаж, эксплуатацию средств пожарной безопасности зданий и сооружений;
- на эксплуатацию пожароопасных объектов;
- на осуществление эксплуатации взрывоопасных производственных объектов.

Препятствий для получения указанных лицензий не имеется.

В результате создания единой операционной компании ОАО "ГидроОГК" путем присоединения дочерних акционерных обществ с образованием филиалов ГЭС у эмитента возникает необходимость заключения новых договоров на водопользование.
В соответствии с Водным кодексом РФ и Приказом Росводресурсов от 27.12.2007 №307с договоры на водопользование будут заключаться после вступления в силу нормативных правовых актов, регулирующих порядок ведения государственного водного реестра.

Эмитент в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты, не осуществяет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом, поэтому информация о лицензиях по данным видам деятельности не указывается.
Эмитент не ведет добычи полезных ископаемых и не оказывает услуги связи, информация о лицензиях по данным видам деятельности не указывается.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента
Эмитент не ведет с другими организациями совместной деятельности.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами:
Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых:
Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, не является основной деятельностью эмитента и его дочерних или зависимых обществ.

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи:
Оказание услуг связи не является основной деятельностью эмитента.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности
В соответствии со своим Уставом целями деятельности эмитента являются:
- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получение прибыли.

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от доходов от основного вида деятельности: производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания услуг потребителям электрической энергии и мощности.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

Основные планы эмитента на следующие 3 года деятельности

2008 год – завершение формирования Операционной компании путем присоединения всех АО-ГЭС.
2008 год – ввод Головной ГЭС Зарамагских ГЭС;
2008 год – вывод акций ОАО "ГидроОГК" на организованный рынок ценных бумаг;
2008 год – ввод Кашхатау ГЭС;
2009 год – выход на проектную мощность Бурейской ГЭС;
2009 – 2010 год – ввод первых агрегатов Богучанской ГЭС;
2010 год – ввод Гоцатлинской ГЭС.

Перечень генерирующих мощностей, вводимых в 2008-2010 гг., утвержден Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 27.08.2007.

N п/п	Инвестиционные проекты	Планируемые вводы мощности, МВт			
		2008	2009	2010	итого
I	**ТПиР**	**20**	**64**	**54**	**138**
II	**Достройка**	**380**	**1 035**	**736**	**2 151**
1	Бурейская ГЭС	300	35		**335**
2	Богучанская ГЭС + проект БЭМО		1 000	667	**1 667**
3	Зарамагские ГЭС	15			**15**
4	Кашхатау ГЭС	65			**65**
5	Усть-Среднеканская ГЭС			69	**69**
III	**Новое строительство**	**20**	**125**	**822**	**967**
6	Загорская ГАЭС-2			420	**420**
7	Ветроэнергетика			12	**12**
8	Малые ГЭС	20	125	150	**295**
9	Зеленчукская ГЭС-ГАЭС, Верхне-Красногорская ГЭС			140	**140**
10	Гоцатлинская ГЭС			100	**100**
	Итого	**420**	**1 224**	**1 612**	**3 256**

Планы будущей деятельности эмитента нашли свое отражение также и в разработанном эмитентом внутреннем документе - Положении о технической политике, которое определяет основные цели, приоритеты, принципы и ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся гидроэлектростанций, направленные на достижение стратегических целей эмитента.

На основании Положения о технической политики эмитентом разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2020 г., которая имеет своей целью:

1. Повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс.
2. Повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии.
3. Сокращение ремонтных затрат в результате:
   - перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт оборудования по состоянию и наработке за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием;
   - замены оборудования на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.

4. Комплексная автоматизация всех технологических процессов с построением единой системы управления ГЭС, базирующейся на микропроцессорной технике, современных программных средствах, реализующих оптимизационные алгоритмы управления силовым оборудованием.

Изменения основной деятельности эмитент не планирует.

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, концернах и ассоциациях.

Эмитент входит в группу компаний, возглавляемую Российский открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее – «Холдинг»).

Место и функции Эмитента в Холдинге ОАО РАО «ЕЭС России»:

Являясь дочерним обществом ОАО РАО "ЕЭС России", с момента своего создания, эмитент играет ключевую роль в формировании энергетической отрасли России в части гидрогенерации и ориентирован на выполнение следующих функций:

- реализация единой энергетической политики ОАО РАО "ЕЭС России" на региональном уровне;
- обеспечение надежности функционирования гидрогенериющего электроэнергетического комплекса;
- осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;
- предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;
- создание благ для потребителей и акционеров.

Срок участия эмитента в Холдинге: с 26.12.2004 – даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности общества не зависят существенно от иных членов Холдинга ОАО РАО "ЕЭС России".

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

По состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг эмитент имеет следующие дочерние и зависимые общества:

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Зеленчукские ГЭС"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зеленчукские ГЭС"		
Место нахождения	Карачаево–Черкесская Республика, Карачаевский р-н, пос. Правокубанский		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,97%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,97%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии		
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Козлов Евгений Иванович (Председатель)	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Лукичев Виктор Анатольевич	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Туляков Вадим Викторович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
МуравьевАлександр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале	доля принадлежащих указанному лицу

		(паевом фонде) эмитента	обыкновенных акций эмитента
Саратикян Григор Аслибекович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Прыганов Сергей Георгиевич	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Поляков Евгений Сергеевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Папазян Людмила Петровна	1943	Доли не имеет	Доли не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Саратикян Григор Аслибекович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "КаббалкГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "КаббалкГЭС"
Место нахождения	Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, 6
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	50,34%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	50,34 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Насыров Сергей Юрьевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Кудлаев Андрей Михайлович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Соттаев Али Абдулаевич	1944	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Жигулевская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жигулевская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Самарская обл., г.Жигулевск, Московское шоссе, д.2
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его

	уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	84,11%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	86,86%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Богуш Борис Борисович (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Волков Максим Леонидович	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Гончаров Андрей Борисович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Быханов Евгений Николаевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

полное и сокращенное фирменные наименования	место нахождения	доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Воткинская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Воткинская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Пермский край, г.Чайковский
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	59,84%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	74,19%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

(Председатель)			
Маширова Оксана Викторовна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Шамис Юлия Львовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Хальмеев Тахир Каюмович	1950	Доли не имеет	Доли не имеет
Дубовицкая Елена Анатольевна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Флегонтов Владимир Данилович	1966	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Саратовская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Саратовская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Дмитренко Татьяна Герасимовна (Председатель)	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Горина Галина Викторовна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Евгений Иванович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Бушуева Наталья Вячеславовна	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Долгих Вячеслав Михайлович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

полное и сокращенное фирменные наименования	место нахождения	доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество	Российская Федерация,	Доли не имеет	Доли не имеет

"Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А		

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Зейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зейская ГЭС"
Место нахождения	Амурская область, г. Зея
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	56,39%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	72,19%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	год рождения	доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Попов Павел Борисович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Емельяненко Борис Максимович	1946	Доли не имеет	Доли не имеет
Усман Екатерина Юрьевна	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Быханов Евгений Николаевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Статьин Владимир Анатольевич	1959	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Сулакэнерго"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакэнерго"
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский район, пос. Шамилькала
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	71,74%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	71,74%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность

	эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Кренева Надежда Анатольевна (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Волков Максим Леонидович	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Попов Павел Борисович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Шерварли Дмитрий Евгеньевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахипзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Алиев Нурмагомед Алиевич	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Алиев Нурмагомед Алиевич	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Абдурахманов Малламагомед Адулгамидович	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Ахмедов Магомед Гасанович	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Гаджиев Гаджи Гаджияевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Идрисов Алияд Ильясович	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Магомедов Магомед Гаджиевич	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Магомедов Набиюла Магомедович	1940	Доли не имеет	Доли не имеет
Мансуров Шамиль Нуричиевич	1951	Доли не имеет	Доли не имеет
Убайдатов Магомед Ахмедович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Алиев Нурмагомед Алиевич	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"		
Место нахождения	Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, кв. Энергетиков, дом 2		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	95,45%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	95,45%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии		
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента

Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Варанд Константин Эдуардович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Кабанова Лариса Владимировна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Харчилава Хвича Патаевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Кочиев Петр Георгиевич	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Дагестанская региональная генерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания"
Место нахождения	Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73"а"
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	51%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Ганиев Заур Магомед-Ганиевич (Председатель)	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Отто Ольга Валентиновна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Сорокин Роман Юрьевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Миронов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Тузов Дмитрий Анатольевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Гамзатов Тимур Гамзатович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Юсупов Керим Омарович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Т.Хок Саншайн	1972	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных

			акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Ставропольская электрическая генерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания"
Место нахождения	Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	55,12%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	71,93%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Максимов Сергей Викторович	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Ярошевич Владислав Анатольевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Головцов Александр Викторович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Загорская ГАЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район поселок Богородское, д.100
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	50,9%
Доля обыкновенных акций дочернего	50,9%

общества, принадлежащих эмитенту	
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Габов Андрей Владимирович (Председатель)	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Демина Валентина Анатольевна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Кравченко Алексей Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Скрибот Вольфгант	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Семин Николай Алексеевич	1947	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Диков Евгений Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Игнатов Игорь Вячеславович	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Отто Ольга Валентиновна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**ОАО "Управляющая компания ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99 % (100% -1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99 % (100% -1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде)	Доля принадлежащих указанному лицу

		эмитента	обыкновенных акций эмитента
Стафиевский Валентин Анатольевич (Председатель)	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Диков Евгений Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Синюгин Вячеслав Юрьевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"
Место нахождения	Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	78,9%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	82,78%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Богуш Борис Борисович (Председатель)	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Платонов Владимир Юрьевич	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Тарасова Галина Анатольевна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество	Российская Федерация,	Доли не имеет	Доли не имеет

"Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А		

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Волжская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Волжская ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а, ОАО "Волжская ГЭС"
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	83,31%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	86,39%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Кренева Надежда Анатольевна (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Качай Алексей Романович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Миронов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Дочернее открытое акционерное общество "Каскад Верхневолжских ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Каскад ВВ ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность

	эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Смирнова Юлия Всеволодовна (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Диков Евгений Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Гончаров Андрей Борисович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Акушская Марина Ильинична	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Камская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Камская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Диков Евгений Александрович (Председатель)	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Слесаренко Оксана Вячеславовна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Ряпин Игорь Юрьевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"	Российская Федерация, г. Москва, пр-т	Доли не имеет	Доли не имеет

(ОАО "УК ГидроОГК")	Вернадского, д. 8А		

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Нижегородская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижегородская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий р-н, г. Заволжье
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Теплов Андрей Юрьевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Попов Виктор Николаевич	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Отто Ольга Валентиновна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Редькина Елена Львовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Чудопалова Елена Маликовна	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Усман Екатерина Юрьевна	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация -

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Чебоксарская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Чебоксарская ГЭС"
Место нахождения	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д.34
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Редькина Елена Львовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Ермолаева Маргарита Вячеславовна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Богучанская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Мельников Олег Васильевич (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Цыба Евгений Владимирович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Мончинский Станислав Сергеевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Коробов Валерий Иванович	1941	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном	Доля принадлежащих указанному лицу

		капитале (паевом фонде) эмитента	обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мончинский Станислав Сергеевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,58%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,58%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электрической энергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Козлов Дмитрий Александрович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Пискарева Наталья Юрьевна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Ткаченко Александр Павлович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Усачев Игорь Николаевич	1932	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Савченков Степан Николаевич	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "НИИЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7а
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Научно-исследовательская и опытно-конструкторская

	деятельность в области электроэнергетики		
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Лунаци Михаил Эрнестович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Исполнительный директор – Шполянский Юлий Борисович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники им. Б.Е. Веденеева"**		
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**		
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет		
Основной вид деятельности общества	Осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики		
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Цыба Евгений Владимирович (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Попов Павел Борисович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Успенский Алексей Сергеевич	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год	Доля указанного	Доля принадлежащих

	рождения	лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Исполнительный директор – Беллендир Евгений Николаевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЕЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп. 3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Подольский Сергей Павлович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Бормашева Ксения Андреевна	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Цыба Евгений Владимирович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Негашева Юлия Николаевна	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Коробов Валерий Иванович	1941	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Сазонов Сергей Михайлович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Северо-Осетинская ГГК"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Северо-Осетинская ГГК"**
Место нахождения	Республика Северная Осетия–Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, дом 63.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	43,97%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	43,97%

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Диков Евгений Александрович (Председатель)	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Алексеев Иван Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Насыров Сергей Юрьевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Дзантиев Сергей Шамильевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Тотров Виталий Борисович	1966	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99 % (100% -1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% -1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Выполнение функций заказчика по проектам реконструкции, технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Цыба Евгений Владимирович (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Лунаци Михаил Эрнестович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор - Воскресенский Сергей Модестович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью “Гидроогк пауэр компани лимитед”**
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк пауэр компани Лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента
Персональный состав совета директоров	
Отсутствует	
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)	
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.	

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мотлич Денис Анатольевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью “Гидроогк алюминиум компани лимитед”**
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк алюминиум компани Лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента
Персональный состав совета директоров	
Отсутствует	
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)	
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.	

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мотлич Денис Анатольевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	663491, Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский район, стройбаза левого берега, объединенная база №1, Литер Б, а/я 29
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	51%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Воробьев Александр Львович (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Лобанов Дмитрий Станиславович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Упоров Виктор Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20% голосующих акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	49%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Матвеев Алексей Александрович	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Мотлич Денис Анатольевич (Председатель)	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Подольский Сергей Павлович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Шипачев Александр Викторович	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Яковлев Виталий Юрьевич	1973	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Кожевников Виктор Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношению к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20% голосующих акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	49%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Горун Артем Юрьевич (Председатель)	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Головнев Владислав Вячеславович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Мерзлова Елена Викторовна	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном	Доля принадлежащих указанному лицу

		капитале (паевом фонде) эмитента	обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Калашников Георгий Степанович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	51%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Строительство
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Завриева Мария Константиновна	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Некрасов Роман Борисович (Председатель)	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Геотерм"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Россия, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.60
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	71,61%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	71,61%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность

	эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Чистяков Александр Борисович-Председатель	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Балакаев Владимир Васильевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Колесников Андрей Владимирович	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Быханов Евгений Николаевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Варламов Андрей Александрович	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Громова Татьяна Александровна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Дубнов Олег Маркович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Жигарев Владимир Александрович	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнов Михаил Владимирович	1982	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК")	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне -Мутновская ГеоЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, 60
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	48,04%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	48,04%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	производство электроэнергии
Значение общества для деятельности эмитента	не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Дубнов Олег Маркович (Председатель)	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Колесников Андрей Владимирович	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Бочаров Олег Игоревич	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Чеботова Анна Викторовна	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Жигарев Владимир Александрович	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Щедролюбов Виктор Леонидович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Флегонтов Владимир Данилович	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Пархомук Ольга Викторовна	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Киселева Елена Александровна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Безотечество Максим Леонидович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет

4.6. 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

4.6.1. Основные средства

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью за 2005 г. и 2006 г. эмитент имеет на балансе следующие группы основных средств:

Стоимость основных средств на 31.12.2005 (тыс. руб.):

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	0	0
Сооружения	0	0
Оборудование	195	42
Производственный и хозяйственный инвентарь	7 400	193
Транспортные средства	0	0
Итого	**7 595**	**235**

Стоимость основных средств на 31.12.2006 (тыс. руб.):

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	370 637	2 637
Сооружения	1 756 853	12 547
Оборудование	579 696	16 850
Производственный и хозяйственный инвентарь	7 439	1 649
Транспортные средства	0	0
Итого	**2 714 625**	**33 683**

Начисление амортизационных отчислений производятся линейным способом.

С даты государственной регистрации эмитента до 31.12.2006 Эмитент не осуществлял переоценки основных средств.

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие основных средств по мере их износа.

Факты обременения основных средств на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Сведения о динамике показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет не предоставляются, поскольку эмитент был создан и зарегистрирован в качестве юридического лица 26 декабря 2004 года. На дату утверждения проспекта ценных бумаг составлена финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2005 и 2006 завершенные финансовые годы.

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность эмитента:

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.
Выручка, тыс.руб.	709 039*	5 494 223
Валовая прибыль, тыс.руб.	610 854*	-457 558
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб.	624 825	1 504 245
Рентабельность собственного капитала, %	0,60	1,06
Рентабельность активов, %	0,59	0,95
Коэффициент чистой прибыльности	0	27,4
Рентабельность продукции (продаж), %	0	-8,3
Оборачиваемость капитала, раз	0	0,04
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0	0

* - В строке «Выручка» отражены причитающиеся к получению дивиденды в сумме 709 039 тыс. руб.

Примечание: для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Выручка за 2006 год составила – 5 494 223 тыс.руб., выручка за 2005 год составила . 709 039 тыс. руб.

Валовый убыток в 2006 году составил 457 558 тыс. руб., в 2005 г. валовая прибыль составила 610 854 тыс.руб.

Показатель рентабельности собственного капитала характеризует, сколько прибыли получено с каждой единицы вложенных средств. На конец 2005 года он составил 0,6%, на конец 2006 года он составил 1,06%.

Рентабельность чистых активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность чистых 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 на конец 2005 г. – 0,59%, а на конец 2006 г. – 0,95%. Анализируя динамику этих показателей виден рост рентабельности активов за счет роста чистой прибыли в 2006 г.

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил на 31.12.2006 г. – 27,4.

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил в 2006 г. – (-8,3) %.

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила в 2006 г. 0,04 раз.

Мнения органов управления общества относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженного в протоколе заседания органа управления эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Проспекте ценных бумаг.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности:

Факторы, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимость) и прибыли (убытков) от основной деятельности за каждый завершенный финансовый год:

1. Инфляция, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов не оказали существенного влияния на выручку от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затраты на их производство и продажу (себестоимость) и прибыль (убытков) от основной деятельности за 2005 год.

Инфляция, изменение курсов иностранных валют не оказали существенного влияния на выручку от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затраты на их производство и продажу (себестоимость) и прибыль (убытков) от основной деятельности за 2006 год.

*Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента***:** не оказали существенного влияния.

2. В 2006 г. на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимость) и прибыли (убытков) от основной деятельности оказал влияние следующий фактор: в состав производственных мощностей эмитента вошли станции, занимающиеся производством и продажей электрической энергии. В связи с этим, в состав доходов за 2006 г. была включена выручка от реализации электрической энергии, произведенной этими станциями.

В 2006 году решения государственных органов оказали непосредственное влияние на деятельность эмитента путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) - оптовой реализации электроэнергии.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: оказал существенное влияние.

Мнения органов управления общества относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженного в протоколе заседания органа управления эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Проспекте ценных бумаг.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента за 2005 г., за 2006 г. и 9 месяцев 2007 г.

Наименование показателя	*2005 г.*	*2006 г.*	*9 месяцев 2007 г.*
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	369 946	12 983 794	13 967 385
Индекс постоянного актива	1,00	0,91	0,91
Коэффициент текущей ликвидности	1,47	17,97	2,69
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	17,92	2,68
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,71	3,85	0,86
Коэффициент автономии собственных средств	0,99	0,90	0,82

Примечание: для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента

Собственные оборотные средства – это те оборотные активы, которые остаются у организации в случае единовременного полного погашения краткосрочной задолженности организации. На конец 2006 года составили – 12 983 794 тыс. руб., за 9 мес. 2007 г. – 13 967 385 тыс. руб. Индекс постоянного актива

характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. На конец 2006 года, а также на конец 3 кв. 2007 индекс составил 0,91.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств, по состоянию на 31.12.2006 – 17,97, что выше нормативного значения.

Коэффициент срочной 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. На конец 2006 г. составил 9,54, что выше нормативного значения.

Коэффициент абсолютной ликвидности по состоянию на 31.12.06г. равен 3,85.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. На конец 2006 г. составляет 0,90; на конец 3 квартала 2007 г.: 0,82. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 3 кв. 2007 года собственникам эмитента принадлежит 88% стоимости имущества организации.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

Мнения органов управления общества относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженного в протоколе заседания органа управления эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Проспекте ценных бумаг.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Сведения указываются по состоянию на 31.12.2005 и 31.12.2006, поскольку эмитент был создан и зарегистрирован в качестве юридического лица 26 декабря 2004 года. На дату утверждения проспекта ценных бумаг эмитентом составлена годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2005 и 2006 годы.

Размер и структура капитала общества (тыс. руб.)		
Наименование статьи баланса	*31.12.2005*	*31.12.2006*
Уставный капитал*	103 951 323	140 954 760
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0
Резервный капитал	0	31 241
Добавочный капитал – всего:	0	391 080
В том числе - переоценка ОС	0	0
- эмиссионный доход	0	391 080
Нераспределенная чистая прибыль	596 936	357 741
размер средств целевого финансирования эмитента	0	0
Фонд накопления	0	0
Общая сумма капитала	104 548 259	141 734 822

** Размер уставного капитала соответствует положениями учредительных документов.*

Структура и размер оборотных средств общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента на 31.12.2005 и 31.12.2006 (тыс. рублей):

Наименование статьи баланса	*31.12.2005*	*31.12.2006*
Запасы	175	49 115
НДС	9 836	20 807
Дебиторская задолженность	588 503	22 636 097
Краткосрочные фин.вложения	450 076	6 097 515
Денежные средства	100 355	88 182
Общая сумма оборотных активов:	1 148 945	28 891 716

Источники финансирования оборотных средств:

- собственные источники,
- кредиторская задолженность.
- краткосрочные кредиты.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

Финансирование оборотных средств осуществляется как за счет собственных средств Эмитента, так и за счет привлеченных средств.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления:

Политика эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа максимальной надежности эмитента. Деятельность эмитента финансируется за счет собственного капитала и краткосрочных кредитов и кредиторской задолженности.

Значительная часть собственных средств эмитента большей частью вложена во внеоборотные активы. Фактором, который может повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств может стать улучшение финансового положения эмитента.

Вероятность наступления данного события - высокая.

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

По состоянию на 31.12.2006, т.е. на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг единственным видом финансовых вложений эмитента, составляющих 10 и более процентов всех его финансовых вложений, являются *финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги- акции акционерных обществ*:

1. *Вид ценных бумаг*: акции именные обыкновенные

Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество "Волжская ГЭС".

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Волжская ГЭС".

Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а, ОАО "Волжская ГЭС".

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-01-00219-А

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 26.11.2003.

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
2 446 197 750 штук.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
2 446 197 750 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
19 569 504 тыс. руб.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты:

В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "Волжская ГЭС" общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, установлена в размере 10 процентов чистой прибыли ОАО "Волжская ГЭС" по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов уставного капитала ОАО "Волжская ГЭС"; срок выплаты дивидендов определяется общим собранием акционеров ОАО "Волжская ГЭС", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году срок выплаты: дивиденды объявлены ОАО "Волжская ГЭС" по результатам 9 мес. 2007 г., размер дивиденда, начисленного на одну акцию, составляет 0,136594 рублей; срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов- до 13.11.2007г.

Величина вложений эмитента в акции ОАО "Волжская ГЭС" не увеличилась, т.к. увеличение уставного капитала ОАО "Волжская ГЭС" в 2006 году не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: размер убытков, по оценке Эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения - *19 569 504 тыс. руб.*

2. *Вид ценных бумаг*: акции именные обыкновенные

Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество "Жигулевская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Жигулевская ГЭС"

Место нахождения: Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск

*Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бу*маг: 1-01-00246-Е

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 21.11.2003.

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 3 357 847 610 штук.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 3 357 847 610 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 16 822 615 тыс. руб.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты:

В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "Жигулевская ГЭС" общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, установлена в размере 10 процентов чистой прибыли ОАО "Жигулевская ГЭС" по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25

процентов уставного капитала ОАО "Жигулевская ГЭС"; срок выплаты дивидендов определяется общим собранием акционеров ОАО "Жигулевская ГЭС", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году срок выплаты: дивиденды объявлены ОАО "Жигулевская ГЭС" по результатам 9 мес. 2007 г., размер дивиденда, начисленного на одну акцию, составляет 0,0725058 рублей; срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов - до 13.11.2007 г.)

Величина вложений эмитента в акции ОАО "Жигулевская ГЭС" не увеличилась, т.к. увеличение уставного капитала ОАО "Волжская ГЭС" в 2006 году не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: размер убытков, по оценке эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения- *16 822 615 тыс. руб.*

3. *Вид ценных бумаг*: акции именные обыкновенные

Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"

Место нахождения: Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки.

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-01-40037-F

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 21.11.2003 г.

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 1 600 718 286 штук.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 1 600 718 286 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 33 170 000 тыс. руб.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты:

В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего" общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, установлена в размере 10 процентов чистой прибыли ОАО " СШГЭС имени П.С. Непорожнего " по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов уставного капитала ОАО " СШГЭС имени П.С. Непорожнего"; срок выплаты дивидендов определяется общим собранием акционеров ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, объявленного в предшествующем году (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда в текущем году), срок выплаты: дивиденды были объявлены ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего" по результатам 9 месяцев 2006 г., размер дивиденда, начисленного на одну акцию, составляет 0,1030257 рублей; срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов- до 23.02.2007 г. Дивиденды выплачены.

Величина вложений эмитента в акции ОАО " СШГЭС имени П.С. Непорожнего " не увеличилась, т.к. увеличение уставного капитала ОАО "Волжская ГЭС" в 2006 году не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Иные финансовые вложения Эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2006 г. отсутствуют.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: размер убытков, по оценке эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения- *33 170 000 тыс. руб.*

На дату окончания отчетного квартала эмитент не имел средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в кредитных организациях, в отношениях которых было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

Положение по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства Финансов РФ № 126н от 10.12.2002.

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью за 2006 год эмитент не имеет на балансе предприятия нематериальных активов

Взносы в уставный капитал нематериальными активами произведены не были.

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

Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков обслуживания).

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков,- *отсутствуют*.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность:

Снижение темпов развития энергетики стало реальным фактором сдерживания развития экономики России и обусловило объективную необходимость проведения реформы в отрасли. Реформа энергетики России ставит своей основной целью повысить эффективность предприятий отрасли и создать условия для ее развития на основе стимулирования инвестиций, а также обеспечить надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Основными задачами Правительством РФ были названы формирование конкурентного рынка электроэнергии и создание наилучших условий для его либерализации. Официальная дата начала реформы – 26 марта 2003 года, когда Президент Российской Федерации подписал пакет федеральных законов, в том числе закон "Об электроэнергетике", который позволил запустить процесс структурной реформы в отрасли.

В ходе реформы разделяются естественно-монопольные и потенциально конкурентные функции. В итоге вместо прежних вертикально интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Планируется сделать преимущественно частными генерирующие, сбытовые и ремонтные компании, которые должны конкурировать друг с другом, и усилить государственный контроль в естественно-монопольных сферах.

Параллельно шла трансформация системы взаимоотношений в отрасли на новых, рыночных основаниях. Еще в 2003 году появляется сектор оптовой торговли электроэнергией 5–15%. Он стал своеобразным тренажером для обкатки механизмов будущего энергорынка и позволил подготовить его участников и морально, и технически к работе в условиях конкуренции.

С 1 сентября 2006 года решением Правительства Российской Федерации вступили в силу правила оптового и розничного рынков электроэнергии. Заложенные этими документами принципы конкурентного ценообразования, которое должно распространиться на всю оптовую торговлю электроэнергией к 2011 году, – важнейший сигнал для потенциальных инвесторов, гарантия окупаемости их вложений.

В 2006 году акцент в реформе был сделан на продолжение работы по формированию субъектов рынка. Также большое значение уделялось переходу к новым правилам работы на оптовом рынке и розничных рынках электроэнергии.

Правительство Российской Федерации Постановлением от 07.04.2007 № 205 внесло изменения в Постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" и от 31.08.2006 № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)", обеспечивающие поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой на оптовом рынке по нерегулируемым государством ценам.

По мере дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности, доли электроэнергии и мощности, поставляемые на оптовый рынок по регулируемым ценам (тарифам), будут сокращаться. В соответствии с принятым Постановлением № 205, доля свободного рынка электроэнергии будет пересматриваться дважды в год – 1 января и 1 июля. Кроме того, определены точные объемы электроэнергии на оптовом рынке, поставляемой по регулируемым ценам на период до 2011 г. С 1 января по 30 сентября 2007 г. они составили от 90 до 95%.

Переход к полностью конкурентному оптовому рынку произойдет с 1 января 2011 г. При этом поставки электроэнергии для населения, вне зависимости от доли либерализации оптового рынка, до этого времени будут осуществляться по регулируемым ценам.

До 1 июля 2007 года должны быть приняты все решения, дающие возможность к 1 июля 2008 года полностью завершить реорганизацию ОАО РАО "ЕЭС России". По решению Правительства Российской Федерации 1 июля 2008 года должно прекратить свое существование ОАО РАО "ЕЭС России". Это станет последним событием в истории одной из самых крупных сегодня отечественных корпораций и финальным аккордом реформы электроэнергетики.

Одним из главных финансовых рычагов становится продажа дополнительных акций (IPO) новых компаний отрасли ОГК и ТГК. В ближайшие год-полтора планируется провести IPO 15 генерирующих компаний. По оценкам экспертов, энергетики смогут привлечь $15-16 млрд.

Новая схема окончательной реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" предполагает разделение активов холдинга на государственную (52%) и миноритарную доли (48%). В итоге длительных преобразований у государства останется от 13 до 40 % акций различных генерирующих компаний и 75% ФСК. Так как законодательство Российской Федерации запрещает совмещение конкурентных (генерация) и монопольных видов деятельности (передача электроэнергии по сетям), государству придется разделять производство электроэнергии, которым занимаются ОГК и ТГК, и сетевое хозяйство (ФСК). Таким образом, государство будет обязано продать акции генерирующих компаний после реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России". Средства от продажи этих активов будут направлены на инвестиции в сетевое хозяйство.

Остальные компании, входящие в состав холдинга, будут выделены по базовой схеме, предполагающей участие государства (52%) и миноритарных акционеров холдинга (48%). По этой же схеме проведен первый этап реорганизации, в результате которого из компании выделены ОГК-5 и ТГК-5.

В ходе реформы из ОАО РАО "ЕЭС России" выделяются 7 оптовых генерирующих компаний (ОГК) и 14 территориальных (ТГК). Все они в ходе проведения допэмиссий должны стать частными и быть переданы стратегическому инвестору.

Планируется, что энергосбытовые компании (ЭСК) будут реализованы до реорганизации энергохолдинга в 2008 году. Базовым вариантом распоряжения акциями ЭСК будет их продажа на открытом аукционе с начальной ценой не ниже рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Продажа энергосбытовых компаний позволит значительно увеличить число независимых ЭСК, которые применяют современные подходы к организации сбытовой деятельности, постоянно наращивая спектр предоставляемых услуг, и повышают качество обслуживания потребителей в связи с ростом конкуренции между ЭСК на розничном рынке.

Существование ОАО РАО "ЕЭС России" в нынешнем виде отрасли станет не нужным - генерирующие компании имеют разных собственников, а ФСК и Системного оператора будет контролировать государство. На недавнем заседании совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" была одобрена принципиальная схема реорганизации самого ОАО РАО "ЕЭС Росси". Осенью этот вопрос будет рассмотрен на внеочередном собрании акционеров ОАО РАО "ЕЭС России". К середине 2008 года эта компания прекратит свое существование.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:

– значительный рост энергопотребления с конца 90-х годов, соответственно увеличение производства электроэнергии;
– повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
– улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
– сокращение уровня перекрестного субсидирования;
– старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний, недостаток средств на поддержание генерирующих мощностей;
– увеличение экономически обоснованных тарифов на электроэнергию из-за инфляционных процессов в экономике страны;
– стабилизация политической и социально-экономической обстановки в стране и регионах;
– динамично меняющееся законодательство в области электроэнергетики.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

По результатам деятельности эмитента с момента регистрации с 26.12.2004 по 30.09.2007 эмитентом получены следующие финансовые показатели.

Финансовые показатели ОАО "ГидроОГК" за данный период

Наименование показателя	1 кв. 2005	2кв. 2005	3кв. 2005	4 кв. 2005	1 кв. 2006	2 кв. 2006	3 кв. 2006	4 кв. 2006	1 кв. 2007	2 кв. 2007	3 кв. 2007
ROE, %				0,60				1,06			
Коэффициент срочной ликвидности	10,23	15,89	33,68	1,46	5,13	1,09	0,37	17,92	9,18	9,54	2,68
Коэффициент финансовой независимости	1,00	1,00	1,00	0,99	1,0	0,99	0,77	0,90	0,89	0,88	0,82
Чистая прибыль (убыток), тыс.руб.	-12 136	95 841	-18 636	559 756	306 315	619 641	-15 488	593777	2702658	2974202	2680691

Результаты деятельности эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности

«Рост чистой прибыли от основной деятельности по итогам 2006 финансового года по сравнению с 2005 годом был обусловлен влиянием следующих факторов:

- в 2005 году эмитент не имеет выручки по основному виду деятельности (так как не имел статуса субъекта Оптового рынка электрической энергии (мощности) – ОРЭ).

- начиная с апреля 2006г. эмитенту присвоен статус субъекта ОРЭ, дающий возможность производить и реализовывать элекроэнергию (мощность) на Оптовом рынке. Таким образом, начиная с апреля 2006 г. эмитент получает выручку по основному виду деятельности от реализации электроэнергии, включая продажи на оптовом рынке электроэнергии (мощности).»

Рост прибыли от основной деятельности по итогам 9 мес. 2007 года по сравнению с аналогичным периодом 2006 года обусловлен следующими причинами:

- в связи со сложившейся гидрологической обстановкой (аномально высокие температуры в первом квартале 2007 г.) значительно увеличилась выработка электроэнергии по станциям, что привело к увеличению выручки от реализации электрической энергии;
- выручка компании выросла за счет роста тарифов и постепенной либерализации рынка электроэнергии,
- заключение договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования с 15 ДЗО-ГЭС с начала года, против 8-ми с середины 2006 г..

Указанная информация приводится в соответствии с мнениями, выраженными органами управления эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

К факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента и результаты его деятельности, относятся:

- *Темпы освоения гидропотенциала России.*

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений российской региональной политики.

- *"Дуализм".*

Специфика деятельности Компании определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимостью решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения непрерывного роста стоимости Компании.

- *Формирование новой модели рынков.*

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности.

- *Корпоративная реорганизация отрасли и Компании.*

Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России", выход акций Компании на рынок, появление большого количества разных групп акционеров будут предъявлять повышенные требования к публичности компании, эффективности ее деятельности.

- *Развитие производства электроэнергии на базе других ВИЭ (ветер, приливы, геотерм и др.).*

Внимание проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мире, содействие развитых стран развитию возобновляемой энергетики, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в России создают предпосылки для развития генерации электроэнергии с использованием источников первичной энергии данного типа.

- *Надежность и безопасность оборудования и ГТС*

Физический износ и технологическое устаревание основных фондов, повышение требований к надежности и безаварийности функционирования ЕЭС России, рост потребности в регулировочной мощности суточного графика потребления в Европейской части ЕЭС России, рост угрозы аварий техногенного характера с тяжелыми последствиями в результате разрушения ГТС недостроенных ГЭС, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Компании требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

- *Возможности сопряженных отраслей*

Научно-исследовательский, проектно-изыскательский, машиностроительный и строительный комплексы понесли в последние десятилетия существенные потери вследствие низкого спроса на их продукцию и услуги. В ближайшей перспективе Компания будет нуждаться в больших объемах проектно-изыскательских работ, строительных услуг, поставок оборудования и материалов. Ограничения, вызванные дефицитом товаров и услуг на данных рынках, могут оказать существенное влияние на темпы развития Компании.

- *Кадровое обеспечение*

Одной из наиболее острых проблем на пути масштабного развития гидроэнергетики является нехватка инженерно-технического персонала, подорванная профессиональная преемственность и деградировавшая система подготовки кадров для отрасли, являющиеся следствием кризисных процессов, происходивших в экономике и социальной жизни страны.

- *Зарубежная деятельность*

Темпы освоения гидропотенциала и потенциала ВИЭ в мире, а также повышенный спрос на электроэнергию создают благоприятные условия для участия Компании в международных проектах. Приобретение статуса глобальной Компании может стать одним из приоритетов деятельности в долгосрочной перспективе.

- *Глобальное потепление климата*

Проблема изменения климата оказывает все большее прямое влияние на деятельность Компании, что выражается в усложнении прогнозирования водных режимов вследствие роста отклонений среднемноголетних гидрографов и погодных условий.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при котором гидроэлектростанции были бы востребованы;
- Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых адекватных схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- Формирование модели рынка, благоприятной для использования ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Компании в обеспечение системной надежности;
- Приобретение компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;
- Формирование механизмов, обеспечивающих развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ, эффективность проектов этого типа, что позволит значительно повысить их долю в энергетическом балансе страны;
- Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС;
- Формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, диверсификации рисков за счет развития внутренних сопряженных бизнесов, организация поддержки отраслевой науки и инновационных технологий;
- Создание эффективной системы подготовки инженерного персонала, включающей в себя систему взаимодействия с профильными учебными заведениями, а также механизмов, стимулирующих приток кадров в отрасль и развитие профессиональных знаний и навыков;
- Создание условий для преодоления входных барьеров, в том числе приобретение компетенций по работе на зарубежных рынках и расширение деловых связей;
- Участие в краткосрочной перспективе в создании системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами, а в долгосрочной – расширение использования возобновляемых источников энергии.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- стратегическое планирование;
- инвестиционное планирование;
- бизнес-планирование;
- бюджетное планирование;
- налоговое планирование;
- корпоративное управление;
- применение современных систем мотивации менеджеров компании;
- развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период:

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Компании. Однако, они являются высоко капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики. Соответственно, данные проекты, как правило, обладают невысокими параметрами экономической эффективности;

- В настоящее время гидроэнергетика рассматривается в качестве средства сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию. Кроме того, отсутствует адекватная оплата за оказываемые Компанией системные услуги.
- Вследствие высоких капиталовложений, требуемых для создания силовых установок для электростанций на базе ВИЭ, и отсутствия механизмов государственной поддержки использования и развития технологий генерации на ВИЭ в России в настоящее время электростанции на основе ВИЭ являются экономически не эффективными.

Вероятность наступления данных факторов оценивается эмитентом как высокая.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К существенным событиям/факторам, которые могут повлиять на улучшение деятельности эмитента, относятся факторы, влияющие на отрасль в целом. Для более эффективного функционирования в новых условиях эмитенту необходимо разработать и реализовать:

- Комплексные долгосрочные программы технического перевооружения и реконструкции, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений.
- Решить задачи, стоящие перед менеджментом эмитента ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям, что позволит повысить операционную эффективность, качество корпоративного управления и качество решений в отношении стратегических инициатив и планов эмитента.
- Необходимо стимулирование спроса на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития.
- Важно оказать содействие формированию организационных схем управления региональным развитием – корпораций развития регионов, а также принятию модели рынков, обеспечивающей возможность заключения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии в неценовых зонах, а также возможность заключения экспортных контрактов.
- Компания должна содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности.
- Компания должна содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ, а также использовать экономические механизмы, предусмотренные действующими международными соглашениями по предотвращению изменения климата, в том числе механизм Совместного Осуществления, предусмотренный Киотским протоколом.
- Менеджмент Компании должен предпринять усилия по формированию финансово-правовых схем реализации мега-проектов, имеющих общесистемный характер.

Вероятность наступления указанных событий / факторов эмитент расценивает как среднюю.

Реализация данных мероприятий в краткосрочном периоде позволит эмитенту сохранить лидерские качества на рынке сбыта электроэнергии и добиться в долгосрочной перспективе существенных преимуществ по отношению к возможным конкурентам.

5.5.2. Конкуренты эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности:

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
Росэнергоатом	Широкий территориальный разброс в Европейской части РФ, не представлены в Сибири и на Дальнем Востоке. Базовая выработка. Преимущество – близкая к оптимальной загрузка. Недостаток – низкая маневренность и низкий эффект от БР	В части торговли – может образоваться только при существенном превышении предложения над спросом. В части развития – борьба за ресурсы государственного финансирования
Тепловые генерирующие компании (ОГК, ТГК)	Широкий территориальный разброс, основные генераторы в РФ(70%). Преимущество - возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки - сравнительно низкая маневренность, рост цен на топливо и ограничения по газу	В части торговли – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле. В части развития – конкуренция в рамках механизма МГИ и Инвестиционной программы ОАО РАО "ЕЭС России"

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
ТГК с участием ГЭС	ТГК-1 (ок. 2900 МВт на ГЭС), ТГК-8 (ок. 350 МВт), другие компании. Преимущества – возможность хеджировать риски отсутствия топлива и воды. Недостатки – в основном, небольшие ГЭС с высокой себестоимостью	В части торговли – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право освоения гидропотенциала
Частные ГЭС и ГЭС, не входящие в Холдинг ОАО РАО "ЕЭС России"	Иркутскэнерго (более 9000 МВт на ГЭС), Красноярская ГЭС (6000 МВт), Татэнерго (более 1200 МВт) и др. Преимущества - возможность хеджировать риски отсутствия топлива и воды. Недостатки – продажа на розничном рынке, высокие социальные и партнерские обязательства	В части торговли – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития - конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала
Дальневосточная тепловая генерация	Угольные ТЭС, в процессе реформы станут ДЗО Единого закупщика (ДЭК)	В части торговли – конкуренция за попадание в ПДГ. В части развития – конкуренция новых инвест.проектов для продажи электроэнергии на экспорт и новым энергоемким потребителям
ИНТЕР РАО	Оператор экспорта-импорта и управляющая компания объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества – полное использование возможностей генератора и ЭСК. Недостатки – регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита	В части торговли – конкуренция практически отсутствует. В части развития – конкуренция за управление (владение) активами после реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России"

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

1. Экологичность, т.к. гидроресурсы – возобновляемый и наиболее экологичный источник энергии, использование которого позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива.

2. Высокая маневренность, тк. именно ГЭС являются наиболее маневренными и способны при необходимости существенно увеличить объемы выработки в считанные минуты, покрывая пиковые нагрузки.

3. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства, что обеспечивает независимость от изменения цен на энергоносители и, как следствие, возможность долгосрочных гарантий по цене для потребителей.

VI. 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

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с Уставом 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:

1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
2) реорганизация Общества;
3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
6) 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;
7) дробление и консолидация акций Общества;
8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
9) избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;
10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;
11) утверждение Аудитора Общества;
12) 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;
13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
18) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
19) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
20) 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 Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества);

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;

3) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;

4) 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;

5) 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, 20-22 пункта 12.1 настоящего Устава;

6) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

7) 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;

8) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

9) избрание Председателя Правления Общества и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным наградам;

10) согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;

11) избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;

12) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

13) избрание Секретаря Совета директоров Общества и прекращение его полномочий;

14) утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;

15) определение размера оплаты услуг Аудитора;

16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

17) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;

18) 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;

19) 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;

20) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях (с учетом подпункта 21 настоящего пункта);

21) о совершении Обществом сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций (долей) других организаций, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых решениями Совета директоров Общества;

22) 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, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

23) 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;

24) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества (имущественных прав) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

25) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

26) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

27) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

28) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;

29) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

30) 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) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, 55 Федерального закона "Об акционерных обществах");

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) 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 (с учетом подп. к) настоящего пункта);

к) о совершении ДЗО сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций (долей) других организаций, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) 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;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (об утверждении устава в новой редакции);

31) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался"):

а) 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, распределерние электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) 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;

32) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

33) утверждение кандидатуры независимого 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;

34) одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

35) 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;

36) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.

Исполнительные органы эмитента:

В силу 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:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;

2) подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

3) вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;

4) утверждение (корректировка) бюджета Общества;

5) 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) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;

б) об определении направлений обеспечения страховой защиты ДЗО, в том числе об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, Программы страховой защиты ДЗО, страховщиков ДЗО (об утверждении результатов выбора страховщиков ДЗО), страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО, о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты;

6) 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, в случаях и порядке, определяемых решениями Совета директоров Общества;

7) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

8) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества".

Компетенция Правления эмитента предусмотрена статьей 19 Устава эмитента:

"19.1. К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

1) совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;

2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;

3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;

4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;

6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества, членами Правления Общества;

8) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

9) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;

10) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

11) издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления Общества, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

12) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества".

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" утвержден Советом директоров эмитента) Протокол № 27 от 20.12.2006). Текс указанного внутреннего документа размещен в сободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: www.gidroogk.ru/company/corporate/docs/codecs.html.

Деятельность органов управления эмитента регулируется следующими *внутренними документами эмитента:*

- Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО "ГидроОГК" (исполняющим его функции Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (Протокол от 22.06.2007)),
- Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента (исполняющим его функции Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (Протокол от 25.06.2007)),
- Положением о комитете по стратегии при Совете директоров Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 25.04.2005 № 5),
- Положением о комитете по надежности Совета директоров Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 16.12.2005 № 13),
- Положением о Правлении Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента (исполняющим его функции Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3)),
- Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК"), утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента (исполняющим его функции Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3)),
- Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 15.08.2007 № 38).

Полный текст действующей редакции Устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента в сети Интернет находится по следующему адресу:*http://www.gidroogk.ru*

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента

Христенко Виктор Борисович (Председатель)	
Год рождения	1957 г.
Образование	Высшее, Челябинский политехнический институт, год окончания – 1979; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания -1995, Квалификация, ученая степень - инженер-энономист, магистр управления, доктор экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 г. Правительство Российской Федерации, Первый заместитель Председателя Правительства 2001-2004 гг. Правительство Российской Федерации, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации 2004 г. Правительство Российской Федерации, исполняющий обязанности Председателя Правительства Российской Федерации 2004 г. – настоящее время Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, Министр промышленности и энергетики Российской Федерации

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Чубайс Анатолий Борисович	
Год рождения	1955
Образование	Высшее, Ленинградский инженерно-экономический институт им. Пальмиро Тольятти (ЛИЭИ), год окончания - 1977
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 г. – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Председатель Правления, член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого	Не имеет

общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, правоведение; Санкт-Петербургский государственный университет, аспирантура, ученая степень – кандидат юридических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом 2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии 2001-2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2004 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления 2005- настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор.
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых	Не имеет

обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Уринсон Яков Моисеевич	
Год рождения	1944
Образование	Высшее, Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1966, экономист
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 г. – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления, Руководитель Корпоративного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался

власти	
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Раппопорт Андрей Натанович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Донецкий государственный университет, планирование народного хозяйства, год окончания – 1989 г.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2004гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2004г. - настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления 2002г. - настоящее время ОАО "ФСК ЕЭС", Председатель Правления, член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Аюев Борис Ильич	
Год рождения	1957

Образование	Высшее, Уральский политехнический институт, год окончания - 1979 г., специальность "электрические станции", кандидат технических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2004 гг. ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", Заместитель Председателя Правления, член Совета директоров 2004 г. - настоящее время ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС Председатель Правления, член Совета директоров 2004 г. – настоящее время ОАО "СО – ЦДУ ЕЭС", Председатель Правления, Член Совета директоров.
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Удальцов Юрий Аркадьевич	
Год рождения	1961
Образование	Высшее, Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России" Начальник Департамента корпоративной стратегии, начальник Департамента реформирования энергетики, член Правления, руководитель Центра управления реформой
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой	Не имеет

организацией	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Пономарев Дмитрий Валерьевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее, МГИМО, правоведение, год окончания – 1993
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2002 гг. ЗАО "Технический центр РТС", Советник Генерального директора 2002 г. – настоящее время НП "АТС", Председатель Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого	Не имеет

общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Херн Дэвид Александр	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Harvard University, BA, год окончания – 1993
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2003 гг. Компания "Brunswick Capital Management", Московский офис, Директор 2003 г. – настоящее время Halcyon Advisors, Управляющий директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период,	Не занимал

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

Ремес Сеппо Юха	
Год рождения	1955
Образование	Образование: высшее, Университет Оулу, год окончания – 1984, магистр экономики, Школа экономики и делового администрирования, год окончания – 1994, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2004 гг. Vostok Energo Investment Ltd , Генеральный директор, 2004- настоящее время ФИМ – финансовые услуги, Старший Советник 2004-настоящее время Финский Фонд "Sitra" (Национальный фонд стратегического исследования и развития при Правительстве Республики Финляндия), Старший Советник
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Аскинадзе Денис Аркадьевич	
Год рождения	1974
Образование	Высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов, специальность – менеджмент, год окончания - 1996к.

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2004 ЗАО "Аврора-менеджмент", Генеральный директор 2004 – 2005 ОАО "Ленэнерго", Директор Департамента по экономике 2005 – 2006 ОАО "ТГК-1", Начальник Департамента по экономике 2006 – настоящее время Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации, Директор Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Медведев Юрий Митрофанович	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Тамбовский институт химического машиностроения, код окончания – 1971. Кандидат философских наук.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	С 2000 по 2004 – Министерство имущественных отношений Российской Федерации, Первый заместитель Министра С 2004 – настоящее время

	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, Заместитель Руководителя
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Хамитов Рустэм Закиевич	
Год рождения	1954
Образование	Высшее, МВТУ им. Н.Э.Баумана, инженер-механик, год окончания - 1977
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000- 2003 Аппарат полномочного представителя Президента РФ в Приволжском федеральном округе, Главный федеральный инспектор по Республике Башкортостан, 2003 Межрегиональная инспекция №4 МНС РФ г.Москва по крупнейшим налогоплательщикам. Руководитель. 2004-настоящее время 2004 – настоящее время Федеральное агентство водных ресурсов Руководитель
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким	Не имеет

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Сведения о членах Правления эмитента

Синюгин Вячеслав Юрьевич (Председатель Правления)	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, правоведение; Санкт-Петербургский государственный университет, аспирантура, ученая степень – кандидат юридических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом 2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии 2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2004 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1986, конструирование и производство радиоаппаратуры; Московский институт народного хозяйства, аспирантура, год окончания -1986; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, докторантура, год окончания – 1993
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 – 2002 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом 2002 -2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента управления капиталом 2004 - 2006 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления – Заместитель председателя Правления

	2006 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Оксузьян Олег Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Новороссийское Высшее инженерное морское училище, год окончания – 1982. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания - 2002
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998– 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Директор по корпоративному управлению 2004 г. - настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2005г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал
Павленко Сергей Алексеевич	
Год рождения	1966
Образование	Высшее, Дальневосточный государственный университет, год окончания - 1988
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2005гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Работа по трудовому соглашению, Заместитель Начальника Департамента управления капиталом, Первый Заместитель Начальника Департамента управления капиталом, Начальник Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация" 2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", член Правления 2005 г.- нрастоящее время ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по	Не имеет

принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее, Казанский филиал Московского энергетического института - 1977
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999 – 2001 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента электрических станций, Начальник Департамента управления капиталом; 2001 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор; 2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2005- настоящее время - ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Генерального директора, Руководитель Бизнес – единицы "Производство".
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или	Не имеет

зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Юшин Сергей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, год окончания - 1995
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2002 – 2004 гг. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики, Заместитель Генерального директора, Вице-президент 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация". 2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления 2005 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по	Не имеет

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Сергеев Александр Юрьевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Уральский государственных технический университет. Год окончания – 1999.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999-2002 г. ОАО "Свердловэнерго", экономист, Начальник сектора Дирекции по организации рынка и сбыта энергии; 2002-2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник отдела Департамента развития рынка электроэнергии; Начальник отдела Департамента реформирования энергетики; 2004-2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Руководитель Дирекции рынка Бизнес-Единицы "Гидрогенерация". 2005г. – настоящее время ОАО "ГидроОГК", Член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Продажи" 2005г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Генерального директора
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по	Не имеет

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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).	Не занимал

Толошинов Александр Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Ленинградский политехнический институт, год окончания - 1980.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 гг. ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", Генеральный директор, Первый Заместитель Генерального директора – Исполнительный директор 2005г. - настоящее время ОАО "ГидроОГК", член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Реализация инвестпроектов"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался

Сведения о занятии 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).	Не занимал

Беляев Константин Владимирович	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт, год окончания - 1997
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2007 гг. Группа компаний СВЯЗЬИНВЕСТ ОАО "СВЯЗЬИНВЕСТ", главный бухгалтер, заместитель Генерального директора 2007 г. Группа компаний АФК СИСТЕМА ЗАО «Система Телеком», Заместитель руководителя дирекции по управлению активами август 2007 г. - настоящее время ОАО "ГидроОГК", член Правления август 2007 г. - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Директор по организационному развития и контролю
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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;	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах	Не занимал

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).	

Сведения о единоличном исполнительном органе (Председателе Правления) эмитента:

Синюгин Вячеслав Юрьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, правоведение; Санкт-Петербургский государственный университет, аспирантура, ученая степень – кандидат юридических наук
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1999-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента управления капиталом 2000-2001 ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Начальник Департамента корпоративной стратегии 2001- 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2004 - настоящее время ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

эмитента	
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

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

Вознаграждение членам Совета директоров

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества "ГидроОГК" вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров (Правлением ОАО РАО "ЕЭС России"), протокол от 23 июня 2006 г. № 224.

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Сведения о видах вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а так же иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	Отчетный период 2006
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях	2 498 557 руб.
	Заработная плата	67 521 руб.
	Премии	-
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

В текущем 2007 финансовом году вознаграждения и компенсации членам Совета Директоров эмитента будут выплачиваться в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "ГидроОГК" вознаграждений и компенсаций, утвержденном Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" (протокол от 08.12.2006 г. №237).

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

Вознаграждение членам Правления

В 2006 финансовом году вознаграждения и компенсации членам Правления эмитента выплачивались в соответствии с условиями трудовых договоров.

Сведения о видах вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а так же иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	Отчетный период 2006

Правление	Заработная плата	1 255 084 руб.
	Премии	5 601 456 руб.
	Премии	
	Комиссионные	
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	***180 625 руб.***

Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат, эмитентом в 2006 г. не заключалось.

В текущем 2007 финансовом году вознаграждения и компенсации членам Правления эмитента будут выплачиваться также в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО "ГидроОГК", утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.06.2007 (Протокол от 21.06.2007 № 34).

Дополнительных соглашений на 2007 год с членами Правления, касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

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

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена ст. 20 Устава эмитента:

"20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

20.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании акционеров Общества, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания акционеров Общества.

20.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества 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.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

В соответствии с Приказом ОАО "ГидроОГК" от 28.03.2007 №73 "Об утверждении организационной структуры ОАО "ГидроОГК" у эмитента создан Департамент внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК".

Срок работы Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК" на дату утверждения проспекта составляет 7 (семь) полных месяцев.

Ключевой сотрудник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК": Захаров Вадим Анатольевич – Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК".

Основные функции службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров ОАО "ГидроОГК" (протокол от 15.08.2007 № 38) основными задачами и

функциями Департамента 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.

Подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента, взаимодействие службы внутреннего и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками Департамент в своей деятельности руководствуется:

- решениями Совета директоров Общества;
- решениями Правления Общества, приказами и распоряжениями Председателя Правления Общества.

Организационная структура и штат Департамента утверждаются Председателем Правления эмитента.

Начальник Департамента назначается и освобождается от занимаемой должности Председателем Правления эмитента.

Основными задачами и функциями Департамента являются:

- оценка и анализ финансового состояния эмитента в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления эмитента;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией эмитента 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;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров эмитента;
- 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.

Для осуществления возложенных функций Департамент проводит следующие процедуры внутреннего контроля деятельности Общества:

- анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок;
- по поручению Председателя Правления, Правления или Совета директоров Общества рассматривает проекты решений органов управления Общества на предмет их соответствия финансово-хозяйственным интересам Общества;

Начальник Департамента Общества имеет право:

- вносить предложения Председателю Правления и Комитету по аудиту при Совете директоров Общества об основных направлениях работы Департамента на текущий период и на перспективу;
- контролировать исполнение приказов Председателя Правления, решений Правления, Совета

директоров Общества, рекомендаций и методических указаний аудитора Общества и Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;

- представлять Председателю Правления предложения о поощрении сотрудников Департамента или о применении дисциплинарного взыскания за упущения в работе;
- вносить предложения Председателю Правления о назначении, перемещении и увольнении работников Департамента;
- обращаться к Председателю Комитета по аудиту Совета Директоров Общества с предложением рассмотреть любой вопрос, относящийся к компетенции Комитета;
- представлять интересы Общества на основании доверенности, выданной Председателем Правления.

Начальник Департамента обязан:

- представлять Председателю Правления Общества письменные отчеты о деятельности Департамента в соответствии с его поручениями и статьей 6 настоящего Положения;
- сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, а в случае его отсутствия – Совету директоров Общества
- представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) согласно прилагаемой форме в Комитет по аудиту при Совете директоров Общества.

План работы Департамента формирует начальник Департамента на основании собственных предложений, предложений Совета директоров Общества (в лице Комитета по аудиту при Совете директоров Общества), Председателя Правления Общества и Ревизионной комиссии Общества. План работы Департамента утверждается Председателем Правления Общества.

Департамент составляет отчет о результатах мониторинга финансово-хозяйственной деятельности Общества и представляет его на рассмотрение Председателю Правления и Правлению Общества;

Полугодовые отчеты представляются на рассмотрение Председателя Правления. Годовые отчеты представляются на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров эмитента.

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками одной из основных функций Департамента является взаимодействие с внешними аудиторами Общества. Департамент анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Начальник Департамента осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Общества

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Положение об инсайдерской информации ОАО "ГидроОГК", утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.10.2005 № 10.

Полный текст действующей редакции Положения об инсайдерской информации ОАО "ГидроОГК" размещен по адресу: www.gidroogk.ru

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

Сведения о членах ревизионной комиссии эмитента:

Сидоров Сергей Борисович - Председатель	
Год рождения	1952
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999-2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента финансового аудита 2004 – настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных	Не имеет

акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Бурнашев Дмитрий Александрович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-настоящее время ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Начальника Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Начальник Департамента экономики холдинга и дочерних обществ, Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 2000
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "ГидроГенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК ", Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления; Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и Бизнес-процессов, Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, год окончания - 2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005– настоящее время ОАО "ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления 2005– настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента корпоративного управления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за	Не привлекался

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания-2003
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003-2004 Министерство имущественных отношений, Ведущий специалист 2004 ООО "Ласта-инструмент", финансовый менеджер 2004-2005 ОАО РАО "ЕЭС России", специалист Департамента корпоративной политики 2005 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной	Не привлекался

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

Сведения о сотрудниках системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента - Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК".

Захаров Вадим Анатольевич	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2002-2004 Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления 2004г.-2004г. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник 2004г.- 2006г. ОАО "Страховое общество "ЖАСО" - заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2007 – настоящее время Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности	Не привлекался

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	
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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).	Не занимал

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2006 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам ОАО "ГидроОГК" вознаграждений и компенсаций (утверждено Общим собранием акционеров Общества (Правления ОАО РАО "ЕЭС России") протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3).

Согласно указанному Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Сведения о видах вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а так же иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Наименование органа контроля эмитента	*Вид вознаграждения*	*Отчетный период 2006*
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в ревизии	***118 140 руб.***
	Заработная плата	***169 495 руб.***
	Премии	***1 461 211 руб.***
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	***22 631 руб.***

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

В текущем 2007 финансовом году вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии эмитента будет выплачиваться также в соответствии с указанным Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ГидроОГК"

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК", созданного 28.03.2007, производится в текущем 2007 финансовом году в соответствии с условиями трудовых договоров.

Дополнительных соглашений с сотрудниками Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "ГидроОГК", касающихся выплат, эмитентом не заключалось.

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Сведения о среднесписочной численности работников (сотрудников) эмитента, по состоянию на конец каждого завершенного финансового года:

Наименование показателя	*31.12.2005*	*31.12 2006*
Среднесписочная численность работников, чел.	29	59
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее образование, %	98	100
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	46 606 300	33 991 000
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	0	0

Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	46 606 300	33 991 000

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

Председатель Правления эмитента – Синюгин Вячеслав Юрьевич,
Главный бухгалтер эмитента - Отто Ольга Валентиновна.

Сотрудниками эмитента профсоюзный комитет не создавался

6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет никаких обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (приобретения акций эмитента), включая любые соглашения, которые предусматривают выпуск или предоставления сотрудникам (работникам) опционов эмитента.

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг Советом директоров эмитента – **3**.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг Советом директоров эмитента - **2.**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - **1.**

7.2. 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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента по состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг

Полное и сокращенное фирменные наименования	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (ОАО РАО "ЕЭС России")
Идентификационный номер налогоплательщика	7705018828
Место нахождения	119526, г. Москва, пр-т. Вернадского, д. 101,
Идентификационный номер налогоплательщика	7705018828
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	96,16%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	96,16%
Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера)	
Полное и сокращенное наименования	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество)
Идентификационный номер налогоплательщика	не предусмотрено
Место нахождения	103685, г. Москва, Никольский переулок, 9
Доля данного лица в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России"	52,6832%
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций ОАО РАО "ЕЭС России"	54,9924%
Доля данного лица в уставном капитале эмитента	1,84%
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента	1,84%

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5% уставного капитала эмитента и не менее чем 5 % обыкновенных акций эмитента, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии" (ООО "ДКТ")
Место нахождения	119607, г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп. 1
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Телефон: (495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33 Факс: (495) 641-30-31, Адрес электронной почты: into@depotech.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия № 077-08381-000100 от 21 апреля 2005г., срок действия – до 21.04.2008, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	153 974 200 366
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	98,16%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	98,16%

Примечание: на имя указанного номинального держателя зарегистрированы акции, принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России", а также ООО «ЭЗОП».

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной), собственности: *1,84 %*.

Наименование управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество).

Место нахождения управляющего государтсвенным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: 103685, г. Москва, Никольский переулок, 9.

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся собственности субъектов Российской Федерации, муниципальной собственности: *отсутствует***.**

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом, *отсутствует*.

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента отсутствуют.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, отсутствуют.

7.5. 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 каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

С даты государственной регистрации эмитента и до окончания последнего завершенного финансового года, предшествующего дате утверждения настоящего проспекта ценных бумаг, состав акционеров эмитента и размер участия акционеров в уставном капитале эмитента не менялся.

Полное фирменное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица (Сокращенное фирменное наименование юридического лица)	Доля указанного лица в уставном капитале эмитента, %	Доля, принадлежащих указанному лицу (с 26.12.2004 по 31.12.2006), %	Дата составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (ОАО РАО "ЕЭС России")	100	100	На основании п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента, в этот период не составлялись

7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Наименование показателя	**Отчетный период**	
	2005 год	**2006**

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались.	Общее количество: 1 Общий объем: 3 000 000 рублей
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались.	Указанные сделки не совершались.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались.	Общее количество: 1 Общий объем: 3 000 000 рублей
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	Указанные сделки не совершались.	Указанные сделки не совершались.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и 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 каждый завершенный финансовый год, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *указанные сделки не совершались*.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации): *указанные сделки не совершались*.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

	на 31.12.2005	на 31.12.2006
Общая сумма дебиторской задолженности (тыс.руб)	588 503	22 636 097
Сумма просроченной дебиторской задолженности	0	0

Структура дебиторской задолженности на 31.12.2006 года:

Вид дебиторской задолженности	*Срок наступления платежа*	
	До одного года	*Свыше одного года*
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	498 554 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	20 487 845 164	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	158 287 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Прочая дебиторская задолженность, руб.	1 491 410 581	0
в том числе просроченная, руб.	0	0
Итого, руб.	22 636 096 745	0
в том числе итого просроченная, руб.	0	0

Структура дебиторской задолженности на 30.09.2007 года:

Вид дебиторской задолженности	*Срок наступления платежа*	
	До одного года	*Свыше одного года*
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	3 040 682 570	-
в том числе просроченная, руб.		-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	24 927 262 329	-

в том числе просроченная, руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	-	-
в том числе просроченная, руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	174 836 263	-
в том числе просроченная, руб.		-
Прочая дебиторская задолженность, руб.	3 954 873 337	-
в том числе просроченная, руб.		-
Итого, руб.	32 097 654 499	-
в том числе итого просроченная, руб.	-	-

В составе дебиторской задолженности эмитента за 2005 завершенный финансовый год *отсутствуют* дебиторы, на долю которых приходилось бы не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности.

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности за 2006 завершенный финансовый год:

Полное и сокращенное фирменные наименования:	Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"; ОАО "Богучанская ГЭС"
Место нахождения:	663491, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, а/я 132
Сумма дебиторской задолженности	3 747 399 984
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	нет

Дебитор *является аффилированным лицом эмитента*.
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица - 0 %
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту – 0 %
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежавших аффилированному лицу: доли не имеет
Аффилированное лицо эмитента не является физическим лицом.
Эмитент не является кредитной организацией.

Полное и сокращенное фирменные наименования:	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"; ОАО "РАО ЕЭС России"
Место нахождения:	г. Москва, пр-т. Вернадского, д. 101, корп.3
Сумма дебиторской задолженности	5 023 408 733
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	нет

Дебитор *является аффилированным лицом эмитента*.
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица - 0 %
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту – 0 %
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента: 96,16 %.
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежавших аффилированному лицу: 96,16 %.
Аффилированное лицо эмитента не является физическим лицом.
Эмитент не является кредитной организацией.

Полное и сокращенное фирменные наименования:	Открытое акционерное общество "Бурейская ГЭС"; ОАО "Бурейская ГЭС"
Место нахождения:	676730, Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Талакан
Сумма дебиторской задолженности	6 648 905 053
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	нет

Дебитор *является аффилированным лицом эмитента*.
Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица - 15,91 %
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту – 19,9%
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежавших аффилированному лицу: доли не имеет
Аффилированное лицо эмитента не является физическим лицом.
Эмитент не является кредитной организацией.

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ “О бухгалтерском учете”., Положения по бухгалтескому учету “ Учетная политика организации” ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Российской Федерации от 09.12.1998 г. № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 № 34н, приказом Минфина РФ от 22.07.2003 № 67-Н "О формах бухгалтерской отчетности в организациях", действующими циркулярами и положениями ОАО РАО "ЕЭС России".

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента приводится за 2005 и 2006 завершенные финансовые годы, т.к. эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 26 декабря 2004 года. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в Приложении II и Приложении III к настоящему проспекту ценных бумаг.

Состав бухгалтерской отчетности за 2005 год:
1. Бухгалтерский баланс (Форма № 1);
2. Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2);
3. Отчет об изменении капитала (Форма № 3);
4. Отчет о движении денежных средств (Форма № 4);
5. Приложение к бухгалтерскому балансу (Форма № 5);
6. Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за 2005 г.
7. Аудиторское заключение за 2005 год.

Состав бухгалтерской отчетности за 2006 год:
8. Бухгалтерский баланс (Форма № 1);
9. Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2);
10. Отчет об изменении капитала (Форма № 3);
11. Отчет о движении денежных средств (Форма № 4);
12. Приложение к бухгалтерскому балансу (Форма № 5);
13. Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за 2006 г.
14. Аудиторское заключение за 2006 год.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 2005 и 2006 годы не составлялась.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) Квартальная неаудированная бухгалтерская отчетность эмитента приводится за 9 месяцев 2007 года. Квартальная неаудированная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в Приложении IV к настоящему проспекту ценных бумаг.

Состав прилагаемой к настоящему проспекту ценных бумаг неаудированной бухгалтерской отчетности за 9 мес. 2007 г.:
1. Бухгалтерский баланс (Форма № 1);
2. Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2);

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США *не составлялась.*

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год:

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность в связи с тем, что эмитентом составлена сводная (консолидированная) отчетность в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности за 2005 и 2006 г.г. (включена в Приложение V), что соответствует критериям п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1996 № 112.

8.4. Сведения об учетной политике эмитента:

Учетная политика 2005 год

«Положение об учётной политике ОАО «ГидроОГК» на 2005 год» утверждено Приказом ОАО «ГидроОГК» от 04.02.2005 № 1а.

Текст Положения об учётной политике Эмитента для целей бухгалтерского учета на 2005 год приводятся в Приложении I к данному проспекту.

Учетная политика 2006 год

«Положение об учётной политике ОАО «ГидроОГК» на 2006 год» утверждено Приказом ОАО «ГидроОГК» от 30.12.2005 № 129

Текст Положения учётной политики Эмитента для целей бухгалтерского учета на 2006 год и Положения об учётной политики для целей налогообложения на 2006 год приводятся в Приложении I к данному проспекту.

Учетная политика 2007 год

«Положение об учётной политике ОАО «ГидроОГК» на 2007 год» утверждено Приказом ОАО «ГидроОГК» от 29.12.2006 № 241 действует с учетом изменений и дополнений, внесенных Приказом № 199 от 03.08.2007, а также Приказом №335 от 08.10.2007. «О внесении изменений в приказ ОАО «ГидроОГК» от 29.12.2006 № 241 «Об учетной политике ОАО «ГидроОГК».

Текст Положения учётной политики Эмитента для целей бухгалтерского учета на 2007 год и Положения об учётной политике для целей налогообложения на 2007 год приводятся в Приложении I к данному проспекту.

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 31.12.2006 года составляет 2 084 658 тыс. рублей, величина начисленной амортизации по состоянию на 31.12.2006 года составляет 14 107 тыс. рублей.

Сведения о стоимости недвижимого имущества по состоянию на 31.12.2006 г.:

Недвижимое имущество	*Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.*	*Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.*
Здания	370 637	2 637
Гидротехнические сооружения	1 704 919	11 349
Прочие сооружения	9 102	121
Итого:	2 084 658	14 107

Общая стоимость недвижимого имущества эмитента по состоянию на 30.09.2007 года составляет 2 131 176 тыс. рублей, величина начисленной амортизации по состоянию на 30.09.2007 года составляет 47385 тыс. рублей.

Сведения о стоимости недвижимого имущества по состоянию на 30.09.2007 г.:

Недвижимое имущество	*Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.*	*Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.*
Здания	416 388	10 085
Гидротехнические сооружения	1 704 919	36 881
Прочие сооружения	9 869	419
Итого:	2 131 176	47 385

Приобретения или выбытия имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, иных Существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг, не происходило.

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

За время существования эмитента, а именно, за период с 26.12.2004 до даты утверждения проспекта ценных бумаг, эмитент не участвовал в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

1)
Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **195 695 943** (Сто девяносто пять миллионов шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот сорок три) штуки.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **195 695 943** (Сто девяносто пять миллионов шестьсот девяносто пять тысяч девятьсот сорок три) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ЗАО «ЭОЗ»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ЗАО «ЭОЗ» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ЗАО «ЭОЗ» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ЗАО «ЭОЗ», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 11 300 (Одиннадцать тысяч триста) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0000577426386387 обыкновенной именной акции ЗАО «ЭОЗ» номинальной стоимостью 30 000 (Тридцать тысяч) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ЗАО «ЭОЗ», в результате конвертации, у какого-либо акционера ЗАО «ЭОЗ» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ЗАО «ЭОЗ» в том числе акции, выкупленные у акционеров ЗАО «ЭОЗ» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ЗАО «ЭОЗ», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ЗАО «ЭОЗ» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ЗАО «ЭОЗ», на основании данных реестра акционеров ЗАО «ЭОЗ» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ЗАО «ЭОЗ».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **10** (Десять) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **10** (Десять) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Чебоксарская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Чебоксарская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Чебоксарская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1103464122150060 обыкновенной именной акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» номинальной стоимостью 8,2 (Восемь целых две десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Чебоксарская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Чебоксарская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Чебоксарская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Чебоксарская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Чебоксарская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Чебоксарская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Чебоксарская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Чебоксарская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Чебоксарская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

3)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные.

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **6 898 542 417** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов пятьсот сорок две тысячи четыреста семнадцать) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **6 898 542 417** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов пятьсот сорок две тысячи четыреста семнадцать) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-

Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 332 817 750 (Триста тридцать два миллиона восемьсот семнадцать тысяч семьсот пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0482446653903393 обыкновенной именной акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», на основании данных реестра акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

4)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **765 757 202** (Семьсот шестьдесят пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч двести две) штуки
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **765 757 202** (Семьсот шестьдесят пять миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч двести две) руб.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Сулакэнерго»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Сулакэнерго» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Сулакэнерго» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Сулакэнерго», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 243 301 917 (Двести сорок три миллиона триста одна тысяча девятьсот семнадцать) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,3177272339096330 обыкновенной именной акции ОАО «Сулакэнерго» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Сулакэнерго», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Сулакэнерго» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Сулакэнерго» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Сулакэнерго» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Сулакэнерго», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Сулакэнерго» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Сулакэнерго», на основании данных реестра акционеров ОАО «Сулакэнерго» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Сулакэнерго».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

5)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **515 646 189** (Пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят девять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **515 646 189** (Пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят девять) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 241 063 584 (Двести сорок один миллион шестьдесят три тысячи пятьсот восемьдесят четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,4675003089462080 обыкновенной именной акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

6)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **271 302 098** (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто восемь) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **271 302 098** (Двести семьдесят один миллион триста две тысячи девяносто восемь) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Северо-Осетинская ГГК»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Северо-Осетинская ГГК» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Северо-Осетинская ГГК», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 101 940 000 (Сто один миллион девятьсот сорок тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,3757435019735730 обыкновенной именной акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Северо-Осетинская ГГК», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Северо-Осетинская ГГК» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Северо-Осетинская ГГК» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Северо-Осетинская ГГК», на основании данных реестра акционеров ОАО «Северо-Осетинская ГГК» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Северо-Осетинская ГГК».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

7)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **561** (Пятьсот шестьдесят одна) штука.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **561** (Пятьсот шестьдесят один) руб.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Саратовская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Саратовская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Саратовская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Саратовская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0017846014274298 обыкновенной именной акции ОАО «Саратовская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Саратовская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Саратовская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Саратовская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Саратовская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Саратовская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Саратовская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц

записи о прекращении деятельности ОАО «Саратовская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Саратовская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Саратовская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

8)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные.
Количество размещаемых ценных бумаг: **794** (Семьсот девяносто четыре) штуки.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **794** (Семьсот девяносто четыре) руб.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Нижегородская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Нижегородская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО

«Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Нижегородская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Нижегородская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0012607083225520 обыкновенной именной акции ОАО «Нижегородская ГЭС» номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Нижегородская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Нижегородская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Нижегородская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Нижегородская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Нижегородская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Нижегородская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Нижегородская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

9)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **11** (Одиннадцать) штук
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **11**(Одиннадцать) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Каскад ВВ ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Каскад ВВ ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Каскад ВВ ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0999039271877230 обыкновенной именной акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» номинальной стоимостью 0,5 (Ноль целых пять десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Каскад ВВ ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Каскад ВВ ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Каскад ВВ ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Каскад ВВ ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Каскад ВВ ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Каскад ВВ ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

10)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **22 323** (Двадцать две тысячи триста двадцать три) штуки

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **22 323** (Двадцать две тысячи триста двадцать три) руб.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Камская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Камская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Камская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Камская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 (Одна) штука.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0000447998082296 обыкновенной именной акции ОАО «Камская ГЭС» номинальной стоимостью 346 (Триста сорок шесть) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Камская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Камская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Камская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Камская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Камская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Камская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Камская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Камская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Камская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

11)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **3 023 055** (Три миллиона двадцать три тысячи пятьдесят пять) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 3 023 055 (Три миллиона двадцать три тысячи пятьдесят пять) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «КаббалкГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «КаббалкГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «КаббалкГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «КаббалкГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 365 000 (Триста шестьдесят пять тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1207407869959820 обыкновенной именной акции ОАО «КаббалкГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «КаббалкГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «КаббалкГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «КаббалкГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «КаббалкГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «КаббалкГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «КаббалкГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «КаббалкГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «КаббалкГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «КаббалкГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

12)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **121 317 532** (Сто двадцать один миллион триста семнадцать тысяч пятьсот тридцать две) штуки.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **121 317 532** (Сто двадцать один миллион триста семнадцать тысяч пятьсот тридцать два) руб.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 95 900 000 (Девяносто пять миллионов девятьсот тысяч) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,7904875674830130 обыкновенной именной акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

13)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **59 048** (Пятьдесят девять тысяч сорок восемь) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **59 048** (Пятьдесят девять тысяч сорок восемь) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Зеленчукские ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зеленчукские ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС»,

ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Зеленчукские ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 42 864 (Сорок две тысячи восемьсот шестьдесят четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,7265321674568300 обыкновенной именной акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зеленчукские ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зеленчукские ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зеленчукские ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зеленчукские ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зеленчукские ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Зеленчукские ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зеленчукские ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зеленчукские ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зеленчукские ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

14)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **1 397 066 171** (Один миллиард триста девяносто семь миллионов шестьдесят шесть тысяч сто семьдесят одна) штука.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 397 066 171** (Один миллиард триста девяносто семь миллионов шестьдесят шесть тысяч сто семьдесят одна) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Зейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Зейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 225 132 076 (Двести двадцать пять миллионов сто тридцать две тысячи семьдесят шесть) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1611471300891550 обыкновенной именной акции ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

8.3.4. Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Зейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зейская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

15)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **6 894 266 376** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч триста семьдесят шесть) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **6 894 266 376** (Шесть миллиардов восемьсот девяносто четыре миллиона двести шестьдесят шесть тысяч триста семьдесят шесть) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Загорская ГАЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Загорская ГАЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Загорская ГАЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Загорская ГАЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 13 870 193 700 (Тринадцать миллиардов восемьсот семьдесят миллионов сто девяносто три тысячи семьсот) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 2,0118517662031500 обыкновенной именной акции ОАО «Загорская ГАЭС» номинальной стоимостью 0,1 (Ноль целых одна десятая) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Загорская ГАЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Загорская ГАЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Загорская ГАЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Загорская ГАЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Загорская ГАЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Загорская ГАЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Загорская ГАЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Загорская ГАЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Загорская ГАЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

16)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **3 057 862 150** (Три миллиарда пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи сто пятьдесят) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **3 057 862 150** (Три миллиарда пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи сто пятьдесят) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Жигулевская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Жигулевская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 507 852 345 (Пятьсот семь миллионов восемьсот пятьдесят две тысячи триста сорок пять) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1660809314517490 обыкновенной именной акции ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Жигулевская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Жигулевская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Жигулевская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Жигулевская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Жигулевская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Жигулевская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

17)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **5 452 400 435** (Пять миллиардов четыреста пятьдесят два миллиона четыреста тысяч четыреста тридцать пять) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 452 400 435** (Пять миллиардов четыреста пятьдесят два миллиона четыреста тысяч четыреста тридцать пять) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 2 581 869 024 (Два миллиарда пятьсот восемьдесят один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч двадцать четыре) штуки.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,4735290884122240 обыкновенной именной акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,4 (Ноль целых четыре десятых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый

государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

18)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **1 180 222 879** (Один миллиард сто восемьдесят миллионов двести двадцать две тысячи восемьсот семьдесят девять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 180 222 879** (Один миллиард сто восемьдесят миллионов двести двадцать две тысячи восемьсот семьдесят девять) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Воткинская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО

«Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Воткинская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 93 402 936 (Девяносто три миллиона четыреста две тысячи девятьсот тридцать шесть) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0791401964646080 обыкновенной именной акции ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Воткинская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Воткинская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Воткинская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Воткинская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Воткинская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Воткинская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

19)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг**: 4 164 769 870** (Четыре миллиарда сто шестьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
*Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости***: 4 164 769 870** (Четыре миллиарда сто шестьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Волжская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Волжская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Волжская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 385 148 250 (Триста восемьдесят пять миллионов сто сорок восемь тысяч двести пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0924777120278805 обыкновенной именной акции ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Волжская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Волжская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Волжская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Волжская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Волжская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Волжская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Волжская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Волжская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

20)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг**: 1 928 003 359** (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 928 003 359** (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций **ОАО «Бурейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Бурейская ГЭС» обыкновенные акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные акции ОАО «Бурейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество обыкновенных именных акций ОАО «Бурейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 1 928 003 359 (Один миллиард девятьсот двадцать восемь миллионов три тысячи триста пятьдесят девять) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,9753053055711250 обыкновенной именной акции ОАО «Бурейская ГЭС» номинальной стоимостью 10 (Десять) рублей.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Бурейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Бурейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Бурейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Бурейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Бурейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Обыкновенные именные акции ОАО «Бурейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Бурейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Бурейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Бурейская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

21)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг**: 1 804 916 387** (Один миллиард восемьсот четыре миллиона девятьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят семь) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 804 916 387** (Один миллиард восемьсот четыре миллиона девятьсот шестнадцать тысяч триста восемьдесят семь) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 95 083 497 (Девяносто пять миллионов восемьдесят три тысячи четыреста девяносто семь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0526803509394403 привилегированной именной акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», на основании данных реестра акционеров ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

22)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **513 303 669** (Пятьсот тринадцать миллионов триста три тысячи шестьсот шестьдесят девять) штук.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **513 303 669** (Пятьсот тринадцать миллионов триста три тысячи шестьсот шестьдесят девять) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 262 031 508 (Двести шестьдесят два миллиона тридцать одна тысяча пятьсот восемь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,5104829754817740 привилегированной именной акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» номинальной стоимостью 0,56 (Ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», на основании данных реестра акционеров ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

23)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **1 290 190 456** (Один миллиард двести девяносто миллионов сто девяносто тысяч четыреста пятьдесят шесть) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 290 190 456** (Один миллиард двести девяносто миллионов сто девяносто тысяч четыреста пятьдесят шесть) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Зейская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Зейская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Зейская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 227 024 854 (Двести двадцать семь миллионов двадцать четыре тысячи восемьсот пятьдесят четыре) штуки.. Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,17596323442799 20 привилегированной именной акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

8.3.4. Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Зейская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Зейская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Зейская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Зейская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Зейская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Зейская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Зейская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Зейская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Зейская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

24)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **696 934 460** (Шестьсот девяносто шесть миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **696 934 460** (Шестьсот девяносто шесть миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Жигулевская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Жигулевская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Жигулевская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 126 389 250 (Сто двадцать шесть миллионов триста восемьдесят девять тысяч двести пятьдесят) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1813506567501080 привилегированной именной акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Жигулевская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Жигулевская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Жигулевская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Жигулевская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Жигулевская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Жигулевская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Жигулевская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Жигулевская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

25)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные
Форма ценных бумаг: бездокументарные
Количество размещаемых ценных бумаг: **1 004 055 388** (Один миллиард четыре миллиона пятьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь) штук.
Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 004 055 388** (Один миллиард четыре миллиона пятьдесят пять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей.
Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:
Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Воткинская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Воткинская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Воткинская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 86 766 768 (Восемьдесят шесть миллионов семьсот шестьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят восемь) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,0864164626169556 привилегированной именной акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Воткинская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Воткинская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Воткинская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Воткинская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Воткинская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Воткинская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Воткинская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Воткинская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

26)

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные

Форма ценных бумаг: бездокументарные

Количество размещаемых ценных бумаг: **1 038 367 924** (Один миллиард тридцать восемь миллионов триста шестьдесят семь тысяч девятьсот двадцать четыре) штуки.

Номинальная стоимость: 1 (Один) рубль.

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 038 367 924** (Один миллиард тридцать восемь миллионов триста шестьдесят семь тысяч девятьсот двадцать четыре) рублей.

Форма размещаемых ценных бумаг: именные бездокументарные.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в пункте 10.6 проспекта ценных бумаг;

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Эмитента: «Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - её владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, Уставом Эмитента не предусмотрено.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А **ОАО «Волжская ГЭС»** в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» при присоединении.

Порядок размещения ценных бумаг:

Принадлежащие акционерам ОАО «Волжская ГЭС» привилегированные акции типа А (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу и не предъявившим свои ценные бумаги к выкупу) подлежат конвертации в акции ОАО «ГидроОГК», в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО

«Нижегородская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ЗАО «ЭОЗ» к ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» конвертируются в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ГидроОГК».

Количество привилегированных именных акций типа А ОАО «Волжская ГЭС», подлежащих конвертации в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» - 104 854 500 (Сто четыре миллиона восемьсот пятьдесят четыре тысячи пятьсот) штук.

Коэффициенты конвертации акций:

В 1 (Одну) обыкновенную акцию ОАО «ГидроОГК» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая конвертируется 0,1009802489930990 привилегированной именной акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

Если при расчете количества акций ОАО «ГидроОГК», которое должен получить акционер ОАО «Волжская ГЭС», в результате конвертации, у какого-либо акционера ОАО «Волжская ГЭС» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции дополнительного выпуска, то такой акционер получает одну дополнительную акцию ОАО «ГидроОГК».

Не подлежат конвертации:

- собственные акции, принадлежащие ОАО «Волжская ГЭС» в том числе акции, выкупленные у акционеров ОАО «Волжская ГЭС» в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», не реализованные до момента конвертации в соответствии с пунктом 6 ст. 76 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- акции ОАО «Волжская ГЭС», принадлежащие ОАО «ГидроОГК».

Привилегированные именные акции типа А ОАО «Волжская ГЭС» признаются конвертированными в обыкновенные именные акции ОАО «ГидроОГК» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Волжская ГЭС», на основании данных реестра акционеров ОАО «Волжская ГЭС» на указанный день.

Сроки размещения ценных бумаг:

Дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного ОАО «Волжская ГЭС».

Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспект: Совет директоров ОАО «ГидроОГК».

Дата принятия решения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта: «16» ноября 2007 года.

Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и их проспекта:

Протокол № 41 от «19» ноября 2007 года.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *не установлена*.

Эмитент не планирует одновременно с размещением ценных бумаг предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: сведения не указываются для данного вида ценных бумаг.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: размещаемые эмитентом акции не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: сведения не указываются для данного вида ценных бумаг.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: сведения не указываются для данного вида ценных бумаг.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: введения не указываются для данного вида ценных бумаг.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: сведения не указываются для данного способа размещения.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: преимущественные права на приобретение размещаемых ценных бумаг: *отсутствуют*.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам:

Ограничения, устанавливаемые эмитентом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру – *отсутствуют*.

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей-нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, - *отсутствуют*.

В соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" и Федеральным законом "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг" запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска;
- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, не допущены к обращению ни одним из организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам.

Акции настоящих дополнительных выпусков не размещаются посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является фондовая биржа или иной организатор торговли на рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги выпуска, по отношению к которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительным выпуском, не обращаются через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам.

Указанный размер рассчитан эмитентом исходя из предположения о том, что все размещаемые ценные бумаги будут размещены.

Размер, на который может измениться доля участия акционера, по отношению к размеру уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 24,98 %.

Размер, на который может измениться доля участия акционера по отношению к количеству размещенных на дату утверждения проспекта ценных бумаг акций эмитента соответствующей категории (типа):24,98 %.

Размещенные ценные бумаги, конвертируемые в акции, или опционы, у эмитента *отсутствуют.*

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

По предварительным расчетам, общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг всех указанных дополнительных выпусков составит не более: 336 000 (Триста тридцать шесть тысяч) рублей 00 коп.

Более точно указать общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг, в денежном выражении, а также в процентах от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости, не представляется возможным, так как в данный момент эмитент не может точно указать все виды расходов, связанных с размещением дополнительных акций.

Расходы по уплате суммы уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Выпуск акций для целей конвертации	**Объем эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости**	**Размер расходов эмитента по уплате государтсвенной пошлины за гос.регистрацию выпуска, руб.**	**Размер расходов эмитента по уплате государтсвенной пошлины, % от объема эмиссии по номинальной стоимости**
ОАО "КаббалкГЭС"	3 023 055	10 000	0,3308
ОАО "Зеленчукские ГЭС"	59 048	10 000	16,9354
ОАО "Бурейская ГЭС"	1 928 003 359	10 000	0,0005
ОАО "Каскад ВВГЭС"	11	10 000	90909,0909
ОАО "Нижегородская ГЭС"	794	10 000	1259,4458
ОАО "Камская ГЭС"	22 323	10 000	44,7968
ОАО "Саратовская ГЭС"	561	10 000	1782,5312
ОАО "Чебоксарская ГЭС"	10	10 000	100000,0000
ОАО "Загорская ГАЭС"	6 894 266 376	10 000	0,0001
ОАО "Воткинская ГЭС"	1 180 222 879	10 000	0,0008
ОАО "Зейская ГЭС"	1 397 066 171	10 000	0,0007
ОАО "Волжская ГЭС"	4 164 769 870	10 000	0,0002

ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"	6 898 542 417	10 000	0,0001
ОАО "Жигулевская ГЭС"	3 057 862 150	10 000	0,0003
ОАО "Дагестанская РГК"	5 452 400 435	10 000	0,0002
ОАО "Ставропольская ЭГК"	515 646 189	10 000	0,0019
ОАО "Северо-Осетинская ГГК"	271 302 098	10 000	0,0037
ОАО "Кабардино – Балкарская ГГК"	121 317 532	10 000	0,0082
ЗАО "ЭОЗ"	195 695 943	10 000	0,0051
ОАО "Сулакэнерго"	765 757 202	10 000	0,0013
ОАО "Воткинская ГЭС"	1 004 055 388	10 000	0,0010
ОАО "Зейская ГЭС"	1 290 190 456	10 000	0,0008
ОАО "Волжская ГЭС"	1 038 367 924	10 000	0,0010
ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"	1 804 916 387	10 000	0,0006
ОАО "Жигулевская ГЭС"	696 934 460	10 000	0,0014
ОАО "Ставропольская ЭГК"	513 303 669	10 000	0,0019
ИТОГО:	39 959 483 909	10 000	

Выпуск акций для целей конвертации	**Объем эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости**	**Размер расходов эмитента по уплате государтсвенной пошлины, руб.**	**Размер расходов эмитента по уплате государтсвенной пошлины за рассмотрение заявления о регистрации , % от объема эмиссии по номинальной стоимости**
ОАО "КаббалкГЭС"	3 023 055	1 000	0,03308
ОАО "Зеленчукские ГЭС"	59 048	1 000	1,69354
ОАО "Бурейская ГЭС"	1 928 003 359	1 000	0,00005
ОАО "Каскад ВВГЭС"	11	1 000	9090,90909
ОАО "Нижегородская ГЭС"	794	1 000	125,94458
ОАО "Камская ГЭС"	22 323	1 000	4,47968
ОАО "Саратовская ГЭС"	561	1 000	178,25312
ОАО "Чебоксарская ГЭС"	10	1 000	10000,00000
ОАО "Загорская ГАЭС"	6 894 266 376	1 000	0,00001
ОАО "Воткинская ГЭС"	1 180 222 879	1 000	0,00008
ОАО "Зейская ГЭС"	1 397 066 171	1 000	0,00007
ОАО "Волжская ГЭС"	4 164 769 870	1 000	0,00002
ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"	6 898 542 417	1 000	0,00001
ОАО "Жигулевская ГЭС"	3 057 862 150	1 000	0,00003
ОАО "Дагестанская РГК"	5 452 400 435	1 000	0,00002
ОАО "Ставропольская ЭГК"	515 646 189	1 000	0,00019
ОАО "Северо-Осетинская ГГК"	271 302 098	1 000	0,00037
ОАО "Кабардино – Балкарская ГГК"	121 317 532	1 000	0,00082
ЗАО "ЭОЗ"	195 695 943	1 000	0,00051
ОАО "Сулакэнерго"	765 757 202	1 000	0,00013
ОАО "Воткинская ГЭС"	1 004 055 388	1 000	0,00010
ОАО "Зейская ГЭС"	1 290 190 456	1 000	0,00008
ОАО "Волжская ГЭС"	1 038 367 924	1 000	0,00010
ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"	1 804 916 387	1 000	0,00006
ОАО "Жигулевская ГЭС"	696 934 460	1 000	0,00014
ОАО "Ставропольская ЭГК"	513 303 669	1 000	0,00019

Расходы эмитента, связанные с оплатой услуг консультантов, принимающих участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг, *отсутствуют*.

Расходы эмитента, связанные с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг), *отсутствуют*, т.к. в ходе размещения ценных бумаг указанных выпусков не планируется их включение в котировальные списки фондовых бирж.

В связи с тем, что раскрытие информации и реклама, маркетинговые исследования проводятся эмитентом одновременно в отношении всех указанных дополнительных выпусков, то информация о расходах, связанных с проведением указанных мероприятий приводится в отношении всех указанных дополнительных выпусков:

Расходы эмитента, связанные с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходы по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг, составят не более 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей 00 коп. (0,00013% от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости).

Расходы эмитента, связанные с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show), - *отсутствуют*.

Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, *отсутствуют*.

Расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, третьими лицами не оплачиваются.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: не указывается для данного способа размещения

X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 156 864 373 776 (Сто пятьдесят шесть миллиардов восемьсот шестьдесят четыре миллиона триста семьдесят три тысячи семьсот семьдесят шесть) руб. 00 коп.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 156 864 373 776 (Сто пятьдесят шесть миллиардов восемьсот шестьдесят четыре миллиона триста семьдесят три тысячи семьсот семьдесят шесть) руб. 00 коп.

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: привилегированные акции эмитентом не выпускались.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100%

Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 0%

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении акций эмитента.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Наименование показателя	с 26.12.2004 по 25.12.2006	с 25.12.2006 г. по 31.12.2006
Уставный капитал эмитента, руб.	103 951 322 702	140 954 759 856
Структура уставного капитала		
доля обыкновенных акций:	100%	100%
доля привилегированных акций:	0,00%	0,00 %

Решение об увеличении уставного капитала эмитента принято внеочередным Общим собранием акционеров эмитента (Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России") 28.10.2005 (Протокол № 207 от 28.10.2005).

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда - *Резервный фонд.*

В соответствии с п. 8.1 статьи 8 "Фонды общества" Устава эмитента:

8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

В соответствии с п. 8.3. Устава эмитента "Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота".

Сведения о формировании и об использовании Резервного фонда по состоянию на 31.12.2005:

Размер фонда, установленный учредительными документами: 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества

Размер фонда в денежном выражении на 31.12.2005 – 0 руб.

Размер фонда в процентах от уставного капитала на 31.12.2005 - 0 %

Размер отчислений в фонд в течение 2005 г. - 0 руб.

Размер средств фонда, использованных в течение 2005 г. и направления использования этих средств – 0 руб.

Сведения о формировании и об использовании Резервного фонда по состоянию на 31.12.2006.:

Размер фонда, установленный учредительными документами: 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества
Размер фонда в денежном выражении на 31.12.2006 – 31 241 тыс. руб.
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) на 31.12.2006 - 0,022 %
Размер отчислений в фонд в течение 2006 г. – 31 240 тыс. руб.
Размер средств фонда, использованных в течение 2006 г. и направления использования этих средств – 0 руб.

Средства резервного фонда с момента регистрации эмитента как юридического лица до даты утверждения проспекта ценных бумаг эмитентом не использовались.

Иные фонды в обществе не формировались.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со ст. 10 Устава эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете "Ведомости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, публикуется Обществом в газете "Ведомости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.
(материалов) определяются решением Совета директоров Общества".

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со ст. 11 Устава эмитента

"11.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания финансового года.

11.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

11.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

11.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 11.1 настоящей статьи.

11.5. Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

11.6. Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

11.7. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В соответствии с п.10.15. Устава эмитента Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров Общества и должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе от его созыва".

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 10.7. Устава эмитента годовое Общее собрание акционеров Общества проводится в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

В соответствии с п. 10.15.2 Устава эмитента:

"Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров Общества и должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования."

В соответствии с п. 10.10. Устава эмитента список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества по состоянию на дату, установленную Советом директоров при решении вопросов, связанных с проведением Общего собрания акционеров, в соответствии со статьей 51 Федерального закона "Об акционерных обществах".

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со ст. 11 Устава эмитента

"11.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания финансового года.

11.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

11.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

11.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 11.1 настоящей статьи.

11.5. Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

11.6. Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

11.7. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

лица, указанные в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

Порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с п. 10.12 Устава эмитента

"Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества".

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии со ст. 10 Устава эмитента

10.16. Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 15 (Пятнадцати) дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

10.17. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются Обществом в газете "Ведомости", а также размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет.

10.1.5. 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

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Зеленчукские ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зеленчукские ГЭС"
Место нахождения	Карачаево–Черкесская Республика, Карачаевский р-н, пос. Правокубанский
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,97%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,97%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "КаббалкГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование	ОАО "КаббалкГЭС"
Место нахождения	Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, 6
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	50,34%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	50,34 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Жигулевская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жигулевская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Самарская обл., г.Жигулевск, Московское шоссе, д.2
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	84,11%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	86,86%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Воткинская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Воткинская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Пермский край, г.Чайковский
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	59,84%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	74,19%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Саратовская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Саратовская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Зейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зейская ГЭС"
Место нахождения	Амурская область, г. Зея
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	56,39%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	72,19%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Бурейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Бурейская ГЭС"
Место нахождения	Амурская обл., Бурейский р-н, пос. Талакан
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	15,91%

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	19,91%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Сулакэнерго"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакэнерго"
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский район, пос. Шамилькала
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	71,74%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	71,74%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**ОАО "Зарамагские ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	
Место нахождения	Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Энергетиков, дом 2
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	95,45%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	95,45%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Производство электроэнергии
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Дагестанская региональная генерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания"
Место нахождения	Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73"а"
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Ставропольская электрическая генерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания"
Место нахождения	Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	55,12%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	71,93%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Загорская ГАЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район поселок Богородское, д.100
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	50,9%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	50,9%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**ОАО "Управляющая компания ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 8А
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"**
Место нахождения	Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки.
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	78,9%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	82,78%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Волжская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Волжская ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а, ОАО "Волжская ГЭС"
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	83,31%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	86,39%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Дочернее открытое акционерное общество "Каскад Верхневолжских ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Каскад ВВ ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в	Доли не имеет

уставном капитале эмитента	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Камская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Камская ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Нижегородская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Нижегородская ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий р-н, г. Заволжье
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Чебоксарская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Чебоксарская ГЭС"**
Место нахождения	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д.34
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ЗАО "Богучанская ГЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ЗАО "Малая Мезенская ПЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,58%

Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,58%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "НИИЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7а
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники им. Б.Е. Веденеева"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "ЭСКО ЕЭС"**
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп. 3
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	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью “Гидроогк пауэр компани лимитед”**
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк пауэр компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью “Гидроогк алюминиум компани лимитед”**
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк алюминиум компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик**

	строительства Богучанского алюминиевого завода"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Геотерм"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Россия, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.60
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	71,61%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	71,61%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "ОП Верхне-Мутновская ГеОЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, 60
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	48,04%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	48,04%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Северо-Осетинская ГГК"**
Сокращенное фирменное наименование	**ОАО "Северо-Осетинская ГГК"**
Место нахождения	Республика Северная Осетия–Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, дом 63.
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	43,97%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	43,97%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99 % (100% -1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% -1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За период с даты государственной регистрации эмитента и до даты утверждения проспекта ценных бумаг эмитент совершил существенную сделку, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки:

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом в 2006 году:

дата совершения сделки	10.08.2006 г.
предмет и иные существенные условия сделки	Сделка по размещению дополнительного выпуска обыкновенных именных акций эмитента по закрытой подписке в пользу акционера эмитента - Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "ЕЭС России" (Приобретатель) Количество размещенных акций: 19801980192 штуки; Номинальная стоимость каждой акции размещенного дополнительного выпуска: 1 (Один) руб.; Регистрационный номер дополнительного выпуска размещенных акций: 1-01-55038-E-001D Способ оплаты размещенных акций - денежными средствами.
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	Государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	19 999 999 993,92 рублей – 18,92% от балансовой стоимости активов на дату окончания 9 мес.2006г.
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок оплаты акций: 27.09.2007г.; Срок направления передаточного распоряжения Регистратору: 3 рабочих дня после поступления денежных средств на расчетный счет эмитента; Срок зачисления акций Регистратором на лицевой счет Приобретателя: 3 рабочих дня со дня получения передаточного распоряжения. Все обязательства по сделке исполнены сторонами.
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Просрочки исполнения обязательств со стороны контрагента и эмитента не было.
сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Данная сделка не является для эмитента крупной сделкой. Одобрение совершения сделки органами управления эмитента не требовалось в соответствии с п.2 ст. 81 Федерального закона "Об акционерных обществах"
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Иные существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок) в 2005 и 2006 завешенных финансовых годах эмитентом не совершались.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В сентябре 2006 года рейтинговое агентство Moody`s[1] присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг Baa3 (информация о методике присвоения кредитного рейтинга Moody's размещена на www.moodys.ru ). Рейтинг ОАО «ГидроОГК» по национальной шкале, присвоенный компанией Moody`s Interfax Rating Agency, – Aaa.ru. Эмитенты с таким рейтингом характеризуются самой высокой кредитоспособностью по отношению к другим эмитентам в стране.

Иных кредитных рейтингов эмитенту и ценным бумагам эмитента присвоено не было.

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента:

1. Категория акций: **именные обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: 1 (Один) рубль

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 156 864 373 776 (Сто пятьдесят шесть миллиардов восемьсот шестьдесят четыре миллиона триста семьдесят три тысячи семьсот семьдесят шесть) штук.

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): 0 (Ноль) штук.

Количество объявленных акций: 230 000 000 000 (Двести тридцать миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 230 000 000 000 (Двести тридцать миллиардов) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава.

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: такие акции отсутствуют.

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: такие акции отсутствуют

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска (дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска):

1) <u>основной выпуск:</u>
государственный регистрационный номер: 1-01-55038-E
дата государственной регистрации выпуска: 22.02.2005
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 22.02.2005
Орган, осуществивший государтсвенную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

2) <u>дополнительный выпуск № 1:</u>
государственный регистрационный номер: 1-01-55038-E-001D
дата государственной регистрации выпуска: 21.03.2006
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 21.12.2006
Орган, осуществивший государтсвенную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

3) <u>дополнительный выпуск № 2:</u>
государственный регистрационный номер: 1-01-55038-E-002D
дата государственной регистрации выпуска: 05.07.2007
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 01.11.2007
Орган, осуществивший государтсвенную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены п. 6.2. статьи 6 Устава эмитента:

"Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

[1] Moodys Investors Service Ltd, зарегистрированное по адресу: Великобритания, Лондон, Минстер Корт 2, Минсинг Лэйн, EC3R 7XB совместно с ЗАО "Рейтинговое Агентсво Мудис Интерфакс", зарегистрированным по адресу 127006 Москва ул. 1-ая Тверская-Ямская д. 2, стр. 1.

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";
4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".

Привилегированные акции эмитентом не выпускались.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента:

Эмитент ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций эмитента.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения отсутствуют, так как эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения отсутствуют, так как эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента по Решению Совета директоров ОАО "ГидроОГК" (Протокол от 14.03.2005 № 3) осуществляется регистратором:

Полное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"***
Сокращенное наименование: ***ОАО "Центральный Московский Депозитарий", ОАО "ЦМД"***
Место нахождения: ***107078, г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корп. В***
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра эмиссионных ценных бумаг:
Номер лицензии: ***10-000-1-00255***
Дата выдачи: ***13.09.2002***
Срок действия: ***бессрочная***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг***
Почтовый адрес: ***105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8***
Телефон, факс: ***(495) 221 1335***, факс ***(495) 221 1333***
Адрес страницы в сети "Интернет": ***www.mcd.ru***

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Перечень нормативных актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату нерезидентам:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (статьи 11, 45);
3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207,208, 215, 224, 284, 310, 312);
4. Федеральный закон "Об акционерных обществах" от 25.12.1995 № 208-ФЗ (ст.ст. 42, 43);
5. Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 № 39-ФЗ;
6. Федеральный закон "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг" от 05.03.1999 № 46-ФЗ;
7. Федеральный закон "О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации" от 25.07.2002 № 115-ФЗ;
8. Федеральный закон " О несостоятельности (банкротстве)" от 26.10.2002 № 127-ФЗ;
9. Федеральный закон "О валютном регулировании и валютном контроле" от 10.12.2003 № 173-ФЗ;
10. Федеральный закон от 07.08.2007 "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".
11. Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 №27 "Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг".
12. Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ от 18.11.2003 № 19 "О некоторых вопросах применения Федерального закона "Об акционерных обществах" (п. 15).
13. Межправительственные соглашения обизбежании 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).

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством.

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов:

1.1. Наименование дохода по ценным бумагам: Дивиденды.

1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.

1.3. Ставка налога:
Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;
Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 15%.

1.4. Порядок и сроки уплаты налога:
Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

1.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:
Для юридических лиц - налоговых резидентов РФ общая сумма налога определяется как произведение ставки налога (9 %), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.
Если дивиденды выплачиваются иностранной организации, имеющей постоянное представительство в Российской Федерации и являющейся резидентом государства, в отношении с которым у Российской Федерации действует Соглашение об избежании двойного налогообложения, содержащее положения о не дискриминации резидентов соответствующего иностранного государства по отношению к резидентам РФ, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ для российских организаций – получателей дивидендов, в размере 9 %. При этом иностранный получатель дивидендов должен подтвердить свое постоянное местопребывание в государстве, в отношении с которым у РФ действует соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения.
Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется самостоятельно, исходя из суммы полученных дивидендов, и ставки, предусмотренной пп. 2 п. 3 ст. 284 НК РФ и составляющей 15%.

1.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов: Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов.

2.1. Наименование дохода по ценным бумагам: Дивиденды.

2.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на доходы физических лиц.

2.3. Ставка налога:
Физические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;
Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

2.4. Порядок и сроки уплаты налога:
Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию (налогового агента), являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов. Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.

2.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ: Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

2.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов: Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

3.1. Наименование дохода по ценным бумагам:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: Доходы от операций по реализации ценных бумаг;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ.

3.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.

3.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 24%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 20%.

3.4. Порядок и сроки уплаты налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ:

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ:

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

3.5. Особенности порядка налогообложения для иностранных юридических лиц - (нерезидентов), получающих доходы от источников, находящихся на территории РФ:

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов: Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

4.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:

Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

4.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на доходы физических лиц.

4.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 13%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

4.4. Порядок и сроки уплаты налога:

Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

4.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица - налоговые резиденты РФ:

При отсутствии документального подтверждения расходов физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125 000 рублей.

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ:

Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

4.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов: Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

	2005 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,000268289 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	27 889 тыс. рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	14 декабря 2005г., протокол от 14.12.2005 № 210
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	В денежной форме

дивидендов по акциям эмитента	
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	9 месяцев 2005 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	27 889 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,005441922 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	565 695 тыс. рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	23 июня 2006г., протокол от 23.06.2006 № 224
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	2005 год
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	565 695 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,002151 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	223 599 тыс. рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о	23 июня 2006г., протокол от 23.06.2006 №224

выплате (объявлении) дивидендов	
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	1 квартал 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	223 599 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,00106384 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	113 904 тыс. рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	19 сентября 2006г., протокол от 19.09.2006 №228
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	9 месяцев 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	113 904 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,005739431 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	809 000 тыс. рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	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, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	12 декабря 2006г., протокол от 12.12.2006 №238
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
отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	9 месяцев 2006 года
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	809 000 тыс. рублей
в случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью
иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

10.10. Иные сведения

В Приложении к настоящему проспекту приведены:

- Учетная политика эмитента на 2005-2007 гг.
- Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2005 завершенный финансовый год (включая аудиторское заключение);
- Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2006 завершенный финансовый год (включая аудиторское заключение);
- Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 9 мес. 2007 г. (последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта);

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами, отсутствуют.

ПРИЛОЖЕНИЕ I. Учетная политика эмитента на 2005-2007 годы.

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"
(ОАО "ГидроОГК")

ПРИКАЗ

04.02.2005 № 1 а

Об учетной политике
ОАО "ГидроОГК" на 2005 год

Руководствуясь п. 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", п. 3.3 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.96 № 112, Налоговым кодексом Российской Федерации,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить положение о единой системе бухгалтерского учета и отчетности согласно Приложению № 1.
2. Утвердить положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2005 год согласно Приложению № 2.
3. Утвердить положение об учетной политике для целей налогового учета на 2005 год согласно Приложению № 3.
4. Утвердить график документооборота для целей бухгалтерского учета согласно приложению № 4.
5. Утвердить положение о типовой учетной политике в соответствии q требованиями МСФО согласно приложению № 5.
6. Руководителям дочерних и зависимых акционерных обществ при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями учетных политик ОАО "ГидроОГК".

Приложение № __
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 04.02.2005 № 1а

Положение
Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2005 год ОАО "ГидроОГК"

1. Общие положения.

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО "ГидроОГК", все его филиалы, представительства и другие обособленные подразделения. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

1.2.ОАО "ГидроОГК" (далее по тексту "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 № 34н и иными нормативными актами.

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

2. Организация бухгалтерской службы.

2.1.Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Дирекцией бухгалтерского учета и налогового планирования, возглавляемым руководителем Дирекции - Главным бухгалтером Общества.

2.2.Филиалы, выделенные на отдельный баланс, для ведения бухгалтерского учета имеют свои собственные бухгалтерские службы, возглавляемые Главным бухгалтером соответствующего филиала.
Ответственность за организацию бухгалтерского учета в региональных филиалах, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель филиала.
Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за правильностью отражения хозяйственных операций в своем филиале, а также за предоставление полных и достоверных сведений для головной бухгалтерии организации.

2.3.Дирекция бухгалтерского и налогового планирования Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и обособленных подразделений.

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

3.1 Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями), которые согласовываются с Главным бухгалтером. Руководители структурных подразделений Общества, филиалов, представительств и обособленных подразделений имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.
3.2. Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Председателем Правления Общества и Главным бухгалтером, а так же лицами ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

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

3.4. Общество применяет типовые межотраслевые формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России.
Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.
Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.
Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются в соответствии с графиком документооборота Общества к учету и хранятся в бухгалтерии в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.
3.5. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов, содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, справочники.
По всем участкам бухгалтерского учета обработка первичных учетных документов производится с

использованием средств вычислительной техники.

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

3.7. Промежуточная бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в центральную бухгалтерию в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в центральную бухгалтерию не позднее, чем через один месяц после окончания отчетного периода.

3.9. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 ФЗ от 21 ноября 1996г. 3129-ФЗ "О бухгалтерском учете".

3.10. Ежегодно, помимо собственного бухгалтерского отчета, составляется консолидированная бухгалтерская отчетность, включающая показатели дочерних и зависимых обществ.

Бухгалтерская отчетность головной организации и дочерних, зависимых обществ объединяются в консолидированную отчетность путем построчного суммирования
соответствующих данных при обеспечении их сопоставимости и свертывании взаимных обязательств.

Консолидированная бухгалтерская отчетность подписывается руководителем и главным бухгалтером организации.

3.10.Финансовая отчетность по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода.
При этом финансовая отчетность Группы Общества формируется на основании консолидационных таблиц, заполняемых предприятиями, учитываемыми в составе Группы в целях консолидации.

3.11.Первичные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность, хранятся в течении сроков, установленных в соответствии с правилами организации архивного дела, но не менее пяти лет.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета, другие документы учетной политики, процедуры кодирования, программы машинной обработки данных должны храниться не менее пяти лет после отчетного года, в котором они использовались для составления бухгалтерской отчетности в последний раз.

Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель организации.

3.12. Бухгалтерская отчетность Общества представляется в сроки и адреса, установленные ст. 15 Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ. Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества в соответствии со ст. 16 Федерального закона "О бухгалтерском учете" публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации организации.

3.13. Филиалы, представительства, и другие обособленные подразделения, деятельность которых осуществляется на основании сметы, утверждаемой Обществом, ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет о произведенных затратах по статьям расходов и видам источников финансирования. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер подразделения, подписывающие отчет. Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, представительствах и иных обособленных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.

3.14. Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, исходящими от них (результат работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в организации структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95 № 49.
Порядок и сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами Председателя Правления Общества.
Для проведения инвентаризации в Обществе создается постоянно действующая инвентаризационная комиссия. В филиалах создаются рабочие инвентаризационные комиссии.

Персональный состав постоянно действующей комиссии утверждает Председатель Правления Общества, персональный состав рабочих инвентаризационных комиссий утверждают руководители филиалов.

4.2.Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, а также дочерними и зависимыми обществами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Методические аспекты учетной политики

5. Порядок учета основных средств.

5.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01. К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

5.2. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. При этом первоначальная стоимость определяется в зависимости от способа поступления основных средств:

При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- сумм, уплачиваемых организацией в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли - продажи (продавцу);
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- регистрационных сборов, государственных пошлин и других аналогичных платежей, произведенных в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; таможенных пошлин и иных платежей;
- невозмещаемых налогов, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- суммовых разниц, образовавшихся до момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию. Суммовые разницы, связанные с приобретением основных средств, возникающие после принятия этих основных средств к бухгалтерскому учету, признаются в качестве внереализационных доходов (расходов);
затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству основных средств. Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств. Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.
Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.

При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств.
При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования.

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.

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 относятся: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты основным производственным рабочим и управленческому персоналу, занимающемуся вопросами изготовления (сооружения) объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.

5.3. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств или проведения работ капитального характера.

5.4. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 N 359, а также рекомендации завода – изготовителя, технические условия.

5.5. Срок полезного использования основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002.

По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется с учетом срока эксплуатации предыдущими собственниками.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 срок полезного использования этого основного средства определяется с учетом требований техники безопасности и других факторов комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.

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

5.6. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу списываются на затраты производства (расходы на продажу) по мере отпуска их в производство. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами в общеустановленном для основных средств порядке, с отражением на счете 01 "Основные средства" в количественном выражении.

5.7. При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты на производство (расходы на продажу) по мере отпуска их в производство или эксплуатацию.

5.8. 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 6.5 данной учетной политики.
Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств, ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – соответствующими техническими службами Общества.
По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.
По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Для амортизируемых основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации, если данное основное средство должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга), применяется специальный коэффициент – 3.

5.9. Объекты недвижимого имущества, введенные в эксплуатацию в общеустановленном порядке, на которые отсутствуют документы, подтверждающие государственную регистрацию объектов недвижимости в соответствии с требованием законодательства, учитываются обособленно в составе основных средств (с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств) с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав, и амортизируются, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.10. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме в том отчетном периоде, когда они имели место.
5.11. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости производится на счете 91 "Прочие доходы и расходы".

5.12. Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.

5.13. 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 арендатор производит за счет собственных средств и согласия арендодателя улучшения арендованного имущества, не отделимые без вреда для имущества, арендатор имеет право на возмещение стоимости этих улучшений, если иное не предусмотрено договором аренды. Арендатор учитывает произведенные неотделимые улучшения в составе основных средств только в случае, если арендодателем и арендатором модернизированное основное средство будет переоформлено с выделением долевой собственности арендатора на сумму произведенных улучшений.

Если согласно заключенному договору аренды затраты предприятия по капитальному ремонту, модернизации и реконструкции, произведенные за счет собственных средств, не предъявляются арендодателю для их компенсации, то проведенные капитальные вложения т после окончания срока аренды переходят в собственность арендодателя, если они связаны с неотделимыми улучшениями имущества.

5.14. Амортизация объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.

5.15. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

6. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним.

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), принадлежащие на праве собственности интеллектуальной деятельности (подтверждающие, в том числе патентами, свидетельствами, другими охранными документами, договором уступки (приобретения) патента, товарным знаком), используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

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

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

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

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

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

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

Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию работодателя, принадлежит организации - работодателю;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит организации - заказчику;

- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя организации.

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

Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) организации.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных организацией по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливают исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.

Оценка нематериальных активов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату приобретения организацией объектов по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.

6.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной комиссией по приему нематериальных активов в эксплуатацию. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

6.4. Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный капитал организации, а также по деловой репутации отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).

6.5. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.

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

7.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.1993 N 160 и ПБУ 2/94 "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

8. Порядок учета финансовых вложений.

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:
-вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
-долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
-предоставленные другим организациям займы;
-государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.
Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

8.2. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

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

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

8.5. Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).
Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

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

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.
В случае если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

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

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет Департамент корпоративного управления.

8.8. По долговым ценным бумагам и предоставленным займам составляется расчет их оценки по дисконтированной стоимости на конец отчетного года. При этом записи в бухгалтерском учете не производятся. Долговые ценные бумаги отражаются в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся по ним на конец отчетного периода процентов. Проценты по долговым ценным бумагам начисляются ежемесячно и отражаются в составе операционных расходов.

8.9. При выбытии финансового вложения, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.10. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.11. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки, определенной условиями, изложенными в пункте 9.4 данного документа.

8.12. Данные о делении финансовых вложений, по которым определяется, либо не определяется текущая рыночная стоимость, данные о текущей рыночной стоимости ценных бумаг, проверка на обесценение финансовых вложений, расчет оценки по дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг и предоставленных займов предоставляются Департаментом корпоративного управления.

9. Порядок учета материально-производственных запасов.

9.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01.
К материально-производственным запасам относятся:
- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- специальная одежда;

- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для продажи.

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

9.3.Единицей учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

9.4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

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

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

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

Первоначальной стоимостью товарных запасов, 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 товарных запасов.

В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы".

9.5. Для отражения фактических затрат, включаемых в стоимость материальных запасов, таких как:

затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету,

суммовые разницы, возникающие до принятия материально - производственных запасов к бухгалтерскому учету в случаях, когда оплата производится в рублях в сумме, эквивалентной сумме в иностранной валюте (условных денежных единицах),

расходы по страхованию товарно-материальных ценностей,

транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов,

которые невозможно отнести на стоимость материалов одновременно с постановкой их на учет, используется субконто "Виды расходов" в разрезе видов товарно-материальных запасов в аналитике к счету 10 "Материалы".

9.6. Специальная одежда в эксплуатации учитывается в составе материально-производственных запасов независимо от срока эксплуатации. Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается на отдельном субсчете по фактической себестоимости. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в "Типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты", а так же "Правилах обеспечения работников специальной одеждой, и другими средствами индивидуальной защиты", утвержденных Постановлением Минтруда России от 18.12.1998 № 51 (п.26 Методических указаний).

Специальная одежда, выданная работникам, является собственностью организации и подлежит возврату: при увольнении, при переводе в той же организации на другую работу, для которой выданная им специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты не предусмотрены нормами, а также по окончании сроков ее носки взамен получаемой новой. (п.64 Методических указаний).

Стоимость специальной одежды, которая выбывает, подлежит списанию с бухгалтерского учета (п.п. 30,31 Методических указаний). Остаточная стоимость специальной одежды списывается с кредита счета 10-11, в дебет счета 91-2 "Прочие расходы".

9.7. При определении размера материальных расходов при списании товарно-материальных ценностей, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по себестоимости каждой единицы.

9.8. Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы (25 счет "Общепроизводственные 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.

9.9. Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств,

сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.

9.10. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам. Фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией таких товаров относятся на счет 44 "Расходы на продажу".

9.11. При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по себестоимости единицы.

10. Порядок учета займов и кредитов.

10.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01.

Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную задолженность 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 задолженность, производится по году на 31 декабря.

10.2. Задолженность по предоставленному организации займу и (или) кредиту, полученному или выраженному в иностранной валюте или условных денежных единицах, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а при отсутствии курса ЦБ РФ - по курсу, определяемому по соглашению сторон.

10.3. Затраты по полученным займам и кредитам признаются следующим образом:
1) Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения организации в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
2) В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету.
3) В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнения работ и оказания услуг.
4) В остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими операционными расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.

10.4. Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным или выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора, а при отсутствии официального курса - по курсу, определяемому по соглашению сторон. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на отчетную дату.

Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его операционными расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

10.5. Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производятся в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

10.6. Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров. Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов,

приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.

10.9. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов включается векселедателем в состав операционных расходов без учета на счете 97 "Расходы будущих периодов".

Сумма дисконта, приходящаяся на несколько отчетных периодов, учитывается на счете 97 "Расходы будущих периодов". В конце каждого периода определяется сумма дисконта, которая приходится на данный период и учитывается в составе операционных расходов.

10.10. Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается организацией - эмитентом в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления без учета на счете 97 "Расходы будущих периодов".

11. Учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

11.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02.

Расходы на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы (далее НИОКР) подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации. До момента начала применения указанных работ на текущие расходы они не списываются.

11.2. Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется специально созданной комиссией Общества, и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течении которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

11.3. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы принимаются к бухгалтерскому учету на счете 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности списываются в установленном порядке на счета учета затрат.

11.4. При прекращении использования результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на внереализационные расходы.

В случае, когда работы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы не дали результатов, расходы по указанным работам списываются на основании организационно-распорядительного документа на внереализационные расходы.

12. Расчеты, прочие активы и пассивы.

12.1.Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок ее погашения не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

12.2. Долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность (дебиторская и кредиторская), до погашения которой остается 365 дней переводится в состав краткосрочной задолженности.

12.3. Дебиторская задолженность покупателей электрической энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.

12.4. Резерв сомнительных долгов создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходы из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Недоиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на операционные доходы.

12.5. Прочие активы Общества и его филиалов, представительств и обособленных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

12.6. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пеня, штраф).

12.7. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, а именно: дата подписания соглашения на проведение взаимозачета является и датой погашения.

12.8. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на отдельном субсчете 76 счета "Расчеты с прочими дебиторами", а в отчетности показываются в составе прочих активов.

12.9. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

13. **Учет расчетов с филиалами. Учет финансовых результатов.**

13.1. Для ведения внутрихозяйственных расчетов через 79 счет необходимо соблюдение одного из критериев:
- территориальная удаленность обособленного подразделения от головного предприятия;
- наличие выручки от реализации у обособленного подразделения.

13.2. Учет операций по расчетам с филиалами, выделенными на отдельный баланс, ведется на счете 79 "Внутрихозяйственные расчеты" с применением следующих субсчетов:
субсчет 79-1 Внутрихозяйственные расчеты";
субсчет 79-2 "Расчеты по доверительному управлению".

13.3. Все расчеты между филиалами осуществляются через головную организацию. Имущество, находящееся в пути между филиалами в межотчетный период отражается на счете получающего филиала на основании авизо.

13.4. При проведении расчетов между филиалами используется авизо.

13.5. Подразделения, сформированные по функциональному принципу, т.е. выполняющие лишь отдельный этап производственного цикла, в конце отчетного месяца по авизо передают свои накопленные расходы в разрезе счетов 20,23,25,26 для дальнейшего распределения в головной организации.

13.6. В случае перемещения основных средств между филиалами, либо филиалами и головной организацией в авизо передаются сведения по передаваемым основным средствам, а именно: первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации. При этом помимо авизо в место перемещения основного средства передается его инвентарная карточка по форме ОС-6, ОС-6А.

13.7. В течение отчетного года филиалы ежемесячно формируют финансовый результат от своей деятельности на счете 99 "Прибыли и убытки". Ежемесячный финансовый результат проводками от филиала головному подразделению не передается.
В конце отчетного года сформированный результат на счете 99 "Прибыли и убытки" передается филиалами в головное подразделение проводками: Дт 99 "Прибыли и убытки" (Д-т 79.2 "Внутрихозяйственные расчеты") Кт 79-2 "Внутрихозяйственные расчеты" (К-т 99 "Прибыли и убытки"), при этом счет 99 "Прибыли и убытки" закрывается отдельно по субсчетам.

13.8. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года в целом по юридическому лицу заключительными оборотами декабря списывается в кредит 84 (дебит 84) "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки". Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим Собранием акционеров. В головной организации после начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", который показывает величину средств, накопленных для создания внеоборотных активов.

13.9. На субсчете "Нераспределенная прибыль использованная" обобщается информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли превращена из денежной формы в товарную, т.е. на какую сумму приобретено новое имущество. В головной организации по году делается внутренняя проводка по дебету субсчета 84 "Нераспределенная прибыль в обращении" и кредиту субсчета 84 "Нераспределенная прибыль использованная" на основании производства записи по дебету счета 01 "Основные средства" и кредиту счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в целом по организации.

14. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте.

14.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2000.

14.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи РФ в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на отчетную дату.

14.3. Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете отдельно от других видов доходов и расходов организации, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.

15. Учет государственной помощи.

15.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Организация формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах, при этом бюджетные средства подразделяются на средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

15.2. 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 организации как внереализационные 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 последующим 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).

16. Учет расчетов по налогу на прибыль.

16.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02.
16.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) через соответствующие субсчета и субконто в программе "1С". Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в учете.
16.3. Временные разницы определяются после сопоставления данных в бухгалтерском учете и в налоговых регистрах.

17. Учет финансовых результатов.

17.1 Учет доходов.

17.1.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы организации подразделяются на доходы от обычных видов деятельности; операционные доходы; внереализационные доходы; чрезвычайные доходы.

17.1.2. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

17.1.3. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка).

При этом доходами от обычных видов деятельности являются:
- выручка от продажи электрической энергии;
- выручка промышленного характера: выручка от аренды (субаренды), транспортные услуги, услуги ремонта, услуги связи, деятельность по обеспечению работоспособности станции, СМР;
- выручка непромышленного характера: реализация материалов, услуги связи, гостиничные услуги, аренда (субаренда), услуги ЖКХ.

17.1.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между организацией и покупателем (заказчиком) или пользователем активов организации.

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 организации.

17.1.5. 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.

17.1.6. Организация признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров.

17.1.7. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между организацией и покупателем (заказчиком) или пользователем активов организации.

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

17.1.9. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

17.1.10. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие Внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.

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

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

17.2. Учет расходов.

17.2.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы организации подразделяются на расходы от обычных видов деятельности; операционные расходы; внереализационные расходы; чрезвычайные расходы.

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

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

17.2.4. Бухгалтерский учет прямых расходов, связанных с получением доходов от основных видов деятельности осуществляется в разрезе их.

17.2.5. Расходы, связанные с арендой, субарендой учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

17.2.6. Расходы на капитальный ремонт арендованных основных средств, признаются в том отчетном периоде, когда они были осуществлены в размере фактических затрат.

17.2.7. В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом, расходы на ремонт, осуществляемый хозяйственным способом. Расходы на ремонт, осуществляемый хозяйственным способом, включает материальные расходы, расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтными работами, сумму единого социального налога, амортизацию ремонтного оборудования и прочие расходы на ремонт.

17.2.8. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 "Прочие доходы и расходы".

17.2.9. При производстве и реализации электроэнергии в силу технологических особенностей, незавершенное производство отсутствует.

17.2.10. Незавершенное производство может возникать только по остаткам невыполненных заказов на работы по ремонту, реконструкции и модернизации или других аналогичных работ, не принятых на конец отчетного (налогового) периода заказчиком.

Незавершенное производство по предоставлению ремонтных работ, работ по модернизации, реконструкции, и других аналогичных работ, отражается в учете по прямым статьям затрат, обобщаемым на счете 20 "Основное производство".

17.2.11. В Обществе применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные Обществом.

17.2.12. Распределение затрат по тепловой энергии и горячей воде осуществляется пропорционально стоимости реализованных потребителю услуг по тепловой энергии и горячей воде.

17.2.13. Расходы, отражаемые на счете 23 "Вспомогательные производства" обобщаются в разрезе вспомогательных производств.

К вспомогательным производствам относятся производства, продукция, услуги, работы которых потребляются, как основным производством, так и сторонними организациями в частности: капитальный ремонт ОС, текущий ремонт ОС, содержание транспортного хозяйства.

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно, пропорционально ими выполненному объему работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.:

• Транспортный цех:

Для распределения расходов в соответствии с выбранным способом применяется ведомость распределения услуг вспомогательных производств. Базой распределения расходов транспортного цеха является количество километров, отраженных в путевых листах за месяц в разрезе потребителей услуг данного цеха.

• Строительное подразделение (для ремонта собственных основных средств):

Базой распределение строительного подразделения (для ремонта собственных ОС) является распределение затрат по номерам смет.

Для распределения расходов в соответствии с выбранным способом применяется "ведомость распределения услуг вспомогательных производств по потребителям для строительного цеха.

• Подразделение "Изготовление запчастей, инструментов, нестандартного оборудования":

Для распределения затрат с вспомогательного подразделения "изготовление запчастей, инструментов, нестандартного оборудования" используется количество отпущенной продукции по данным на сдачу продукции на склад в соответствии с ее заказами нарядами на изготовление.

Для распределения расходов в соответствии с выбранным способом применяется ведомость распределения услуг вспомогательных производств по потребителям для производства "изготовление запчастей, инструментов, нестандартного оборудования

17.2.14. На счете 25 "Общепроизводственные расходы" отражаются общецеховые расходы, связанные с обслуживанием основных производств: оплата труда общепроизводственного персонала, расходы на охрану труда, содержание производственного транспорта и прочие расходы общепроизводственного уровня, в случае невозможности отнесения их сразу на прямые расходы.

Распределяются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в разрезе видов производств, либо напрямую, в случае использования указанных расходов одним производством.

В случае использования общепроизводственных расходов несколькими производствами они распределяются пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

17.2.15. На 29 счете "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе организации обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания организации, в частности, столовых и буфетов.

Затраты на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде полностью.

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).

17.2.16. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью, обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу". На указанном счете отражаются расходы по услугам комиссии и агентским услугам при комиссионной торговле. Расходы на продажу списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90 "Продажи".

17.2.17. Общехозяйственные и управленческие расходы, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы" и ежемесячно списываются на счет 20 "Основное производство". При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 "Продажи".

17.2.18. Общехозяйственные и управленческие расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне филиалов списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально величине заработной платы основного производственного персонала.

17.2.19. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.

17.2.20. Учет затрат и калькулирование себестоимости работ по ремонту, реконструкции, модернизации организуется по позаказному методу. Позаказный метод осуществляется через привязку к номерам смет под выполняемые работы. Смета открывается на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком, на производство работ, по которому ведется учет нарастающим итогом до окончания выполнения работ.

17.2.21. Учет затрат на производство осуществляется на основе первичной учетной документации, которая составляется с обязательным кодированием, обеспечивающим учет по объектам строительства и видам работ в разрезе смет.

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

К расходам будущего периода относятся: расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности, добровольное страхование имущества, добровольное страхование работников, расходы по оплате отпусков и другие аналогичные расходы,.

17.2.23. На основании данных товарного баланса, предоставляемого производственно-техническим отделом, определяется стоимость технологических и коммерческих потерь, исходя из натуральных показателей и себестоимости единицы оказываемой услуги. Технологические потери учитываются в составе текущих расходов. Коммерческие расходы списываются проводкой Д-т 94 К-т 20 на счет 94 "Недостачи от порчи и потери ценностей" далее отражаются в учете в зависимости от причин возникновения коммерческих расходов: при выявлении виновников – на счетах расчетов, при отсутствии виновников – на 91 счете "Прочие доходы и расходы".

17.2.24. Резерв по сомнительным долгам учитывается в составе операционных расходов.

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

18. Информация по сегментам.

18.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам.

Первичной информацией по сегментам является информация по географическим сегментам, вторичной – информация по операционным сегментам.

18.2. **В состав географических сегментов входят:** (1) Общество; (2) Центр; (3) Сибирь; (4) Волга; (5) Урал (6) Восток; (7) Северный Кавказ

По географическим сегментам раскрывается следующая информация:

-*Выручка от продажи внешним покупателям.*

Распределение выручки по географическим сегментам происходит по месту расположения предприятий и подразделений.

-*Финансовый результат*, который определяется как выручка сегмента за вычетом себестоимости по соответствующему сегменту (включая амортизацию) отраженных в Отчете о прибылях и убытках.

-*Общая балансовая величина активов*. Активами являются основные средства, незавершенное строительство, дебиторская задолженность с покупателями и заказчиками.

Активы распределяются по географическим сегментам по местам расположения предприятий и подразделений, в которые произведены инвестиции.

-*Общая величина обязательств.* Общая величина обязательств распределяется по географическим сегментам по местам расположения предприятий и подразделений.

-*Общая величина капитальных вложений в основные средства и нематериальные активы*. Общая величина капитальных вложений распределяется по географическим сегментам по местам расположения предприятий и подразделений.

-*Общая величина амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам.* Общая величина капитальных вложений распределяется по географическим сегментам по местам расположения предприятий и подразделений.

18.3. **В состав операционных сегментов входят:** (1) Производство и продажа электроэнергии (2) Прочая деятельность (при условии, если показатели по сегменту составляют не менее 10%).

По операционным сегментам раскрывается следующая информация:

• Выручка от продаж внешним покупателям распределяется по операционным сегментам в следующем порядке:

Для сегмента (1) выручкой является электроэнергия, поставляемая на оптовый рынок (регулируемая деятельность) и электроэнергия, поставляемая на розничный рынок (нерегулируемая деятельность)

Для сегмента (2) выручкой являются доходы от производства и продажи теплоэнергии и прочие доходы: доходы от аренды, продажи материалов, транспортные услуги, услуги связи и прочие виды деятельности.

• Балансовая величина активов распределяется по операционным сегментам в следующем порядке:

Активами сегмента (1) являются основные средства, незавершенное строительство, дебиторская задолженность с покупателями и заказчиками.

Активами сегмента (2) являются основные средства и незавершенное строительство, относящиеся к передаче тепловой энергии, прочих основных средств и незавершенного строительства, относящиеся к сегменту (2); дебиторская задолженность по теплоэнергии и по прочим доходам. Отдельно показывается балансовая стоимость активов строящихся станций: Зарамагской ГЭС, Богучанской ГЭС.

Сумма долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений Общества не подлежит распределению по операционным сегментам. Сумма прочих нераспределенных активов распределяется по выделенным операционным сегментам пропорционально выручке сегмента.

• Величина капитальных вложений в основные средства и нематериальные активы.

По сегменту (1) вложения во внеоборотные активы по строительству объектов по производству и передаче электроэнергии.

По сегменту (2) вложения во внеоборотные активы в объекты относящиеся к производству и передаче тепловой энергии и вложения во внеоборотные активы по строительству прочих объектов. Вложения во внеоборотные активы на строящихся станциях показываются отдельно: Зарамагской ГЭС, Богучанской ГЭС.

19. События после отчетной даты.

19.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98.

Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

19.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.

19.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется структурным подразделением, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие. В порядке, указанном в п. 2 данного раздела, отражаются в бухгалтерской отчетности и годовые дивиденды, объявленные в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

20. Условные факты хозяйственной деятельности.

20.1. Отражение условных фактов хозяйственной деятельности регулируется ПБУ 8/01.
В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

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

20.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
-существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы.
-возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.
Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются.

Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.
Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного структурным подразделением, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

21. Информация об аффилированных лицах.

21.1. Отражение информации об аффилированных лицах регулируется ПБУ 11/2000.
Общество, включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.

21.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

21.3. 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.

22. Информация по прекращающейся деятельности.

22.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/002.

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"
(ОАО "ГидроОГК")

ПРИКАЗ

30 12 2005 № 129

Об учетной политике ОАО "ГидроОГК"

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

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО "ГидроОГК" на 2006 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить Положение об учетной политике для целей налогового учета ОАО "ГидроОГК" на 2006 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Утвердить Рабочий план счетов для целей бухгалтерского учета ОАО "ГидроОГК" на 2006 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.
4. Утвердить График документооборота для целей бухгалтерского учета ОАО "ГидроОГК" на 2006 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.
5. Утвердить Регламент документооборота между Департаментом корпоративного учета и отчетности ОАО "ГидроОГК" и внешними пользователями отчетности, бухгалтерскими службами филиалов ОАО "ГидроОГК", бухгалтерскими службами дочерних и зависимых обществ ОАО "ГидроОГК" (далее ДЗО), согласно приложению 5 к настоящему приказу.
6. Главному бухгалтеру ОАО "ГидроОГК" Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО "ГидроОГК".
7. Руководителям ДЗО при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями учетных политик, утвержденных в соответствии с настоящим приказом.
8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления ОАО "ГидроОГК" Юшина С.А.

Председатель Правления В.Ю. Синюгин

Рассылается: члену Правления Юшину С.А., Департаменту корпоративного учета и отчетности, Генеральному директору, Главному бухгалтеру ДЗО ОАО "ГидроОГК"

О.В. Отто
710-64-96

Приложение 1
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 30.12.2005 № 129

Учетная политика для целей бухгалтерского учета на 2006 год
ОАО "ГидроОГК"

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО "ГидроОГК", все его филиалы, представительства и другие подразделения. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

1.2. ОАО "ГидроОГК" (далее по тексту "Общество") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 № 34н и иными нормативными актами.

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

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества – Департаментом корпоративного учета и отчетности, возглавляемым начальником Департамента - Главным бухгалтером Общества.

2.2. Филиалы, выделенные на отдельный баланс, для ведения бухгалтерского учета имеют свои собственные бухгалтерские службы, возглавляемые Главным бухгалтером соответствующего филиала.

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

3.1 Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями), которые согласовываются с Главным бухгалтером. Руководители структурных подразделений Общества, филиалов, представительств и обособленных подразделений имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.2. Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Председателем Правления Общества и Главным бухгалтером, а так же лицами ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

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

3.4. Общество применяет типовые межотраслевые формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности .

Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

В целях обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиком документооборота (Приложение №) Общества утверждаемый руководителем организации.

3.5. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов, содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, справочники.

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

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

3.6. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. При этом Общество может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.

Промежуточная бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Департамент корпоративного учета и отчетности (центральную бухгалтерию) в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Департамент корпоративного учета и отчетности (центральную бухгалтерию) не позднее, чем через два месяца после окончания отчетного периода.

3.7. Филиалы, представительства, и другие обособленные подразделения, деятельность которых осуществляется на основании сметы, утверждаемой Обществом, ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет о произведенных затратах по статьям расходов и видам источников финансирования.

Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер подразделения, подписывающие отчет.

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.

Бухгалтерская отчетность Общества представляется в сроки и адреса, установленные ст. 15 Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ. Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества в соответствии со ст. 16 Федерального закона "О бухгалтерском учете" публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации организации.
3.9. Ежегодно, помимо собственного бухгалтерского отчета, составляется консолидированная бухгалтерская отчетность Группы, включающая показатели головного Общества, а так же дочерних и зависимых обществ.
Бухгалтерская отчетность головной организации, дочерних и зависимых Обществ объединяются в консолидированную отчетность путем построчного суммирования
соответствующих данных при обеспечении их сопоставимости и свертывании взаимных обязательств.
Консолидированная бухгалтерская отчетность подписывается руководителем Общества и Главным бухгалтером Общества.
Консолидированная бухгалтерская отчетность составляется по формам, разработанным головной организацией на основе типовых форм бухгалтерской отчетности.
Для составления консолидированной бухгалтерской отчетности участники Группы предоставляют данные в головную организацию в виде консолидационных таблиц-расшифровок не позднее, чем через три месяца после окончания отчетного периода.
Головная организация составляет консолидированную бухгалтерскую отчетность не позднее 30 июня следующего за отчетным годом.
Консолидированная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) головной организации. Иным заинтересованным пользователям консолидированная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению головной организации.
3.10. Финансовая отчетность по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых организациями, учитываемыми в составе Группы в целях консолидации.
3.11. Подлинники первичных учетных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течении сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.
Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, представительствах и иных обособленных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.
3.12. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель организации.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.
4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95. № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами руководителя Общества.
Инвентаризация основных средств проводится не позже чем через три года.
Для проведения инвентаризации в Обществе создается постоянно действующая инвентаризационная комиссия. В структурных подразделениях создаются рабочие инвентаризационные комиссии.
Персональный состав постоянно действующей комиссии утверждает руководитель Общества, персональный состав рабочих инвентаризационных комиссий утверждают руководители структурных подразделений.
4.3. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, а также дочерними и зависимыми обществами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

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

6. Методические аспекты учетной политики

6.1. Порядок учета основных средств.

6.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/2001.

К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

6.1.2. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

При этом первоначальная стоимость определяется в зависимости от способа поступления основных средств.

6.1.2.1. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:

- Сумм, уплачиваемых организацией в соответствии с договором поставки их поставщику.
- Сумм, уплачиваемых организацией в соответствии с договором купли - продажи продавцу.
- Сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам.
- Сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств.
- Регистрационных сборов, государственных пошлин и других аналогичных платежей (включая затраты, связанные с регистрацией объектов недвижимости), произведенных в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств; таможенных пошлин и иных платежей.
- Невозмещаемых налогов, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств.
- Вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств.
- Суммовых разниц, образовавшихся до момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию. Суммовые разницы, связанные с приобретением основных средств, возникающие после принятия этих основных средств к бухгалтерскому учету, признаются в качестве внереализационных доходов (расходов).
- Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству основных средств.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации.

- Иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

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

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

Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует капитализировать, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.

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

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

6.1.2.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования.

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

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

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

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

6.1.3.1. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта, осуществляемого с периодичностью более 12 месяцев) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется "Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств" (форма N ОС-3)

Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета объекта основных средств (форма N ОС-6).
6.1.4. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.
Необходимость переоценки определяется ежегодно на основании экспертных оценок по текущей (восстановительной) стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом.
6.1.5. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 N 359, а также рекомендации завода – изготовителя, технические условия.
6.1.6. Срок полезного использования основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002.
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно: срок полезного использования определялся на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему основных средств в эксплуатацию, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом
- ожидаемого срока использования в организации этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен); - естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
6.1.6.1. Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Новый срок полезного использования после реконструкции, модернизации или технического перевооружения определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в общеустановленном порядке. Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 (графы 1, 3, 4) или в форму № ОС-6а (графы 6, 7, 9, 10), соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
6.1.7. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в организации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами в общеустановленном для основных средств порядке, с отражением на забалансовом счете 013 "Основные средства не более 10 000 руб." в количественном выражении.
Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается.
6.1.8. Специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование учитываются в составе товарно-материальных запасов не зависимо от срока службы и стоимости.
Специальная одежда учитывается в составе товарно-материальных запасов не зависимо от срока службы.
6.1.9. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 6.1.6. данной учетной политики.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
6.1.10. Объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемым, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документально подтверждающего факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Амортизация по указанным объектам начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитывается также обособленно на отдельном субсчете с счету 02 "Амортизация основных средств".
При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
При выбытии объектов недвижимости объект списывается с учета в момент фактической передачи его покупателю.
6.1.11. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место. Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.
6.1.12. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав операционных доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, они на основании оформленного акта на списание основных средств, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) они списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве операционных расходов.
6.1.13. Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.
6.1.14. Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.
Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.
Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг. Амортизации объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.
6.1.15. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.
6.1.16. 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.), стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится начисление износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете.
Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).

6.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним

6.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000.
К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), принадлежащие на праве собственности интеллектуальной деятельности (подтверждающие, в том числе патентами, свидетельствами, другими охранными документами, договором уступки (приобретения) патента, товарным знаком), используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.
В составе нематериальных активов учитываются также деловая репутация организации и организационные расходы (расходы, связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал организации).
6.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

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

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

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

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

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

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

Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) организации.

При безвозмездном получении и дарении - исходя из рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливают исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Оценка нематериальных активов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату приобретения организацией объектов по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.

6.2.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной комиссией по приему нематериальных активов в эксплуатацию. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный капитал организации, а также по деловой репутации отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет (но не более срока деятельности организации).

6.2.4. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.

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

6.3.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.1993 N 160 и ПБУ 2/94 "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
6.3.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 N 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, в доле, относящейся к вводимой его части.
6.3.3. Учет долевого строительства.
Для отражения денежных средств от участников долевого строительства общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на 08 счете "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Д-т 86 К-т 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо по этому счету соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.
В пояснительной записке при этом раскрывается движение по счету 08 "Капитальные вложения" в разрезе источников финансирования.
6.3.4. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства, используется счет 76 субсчет "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".

6.4. Порядок учета финансовых вложений

6.4.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/2002.
Финансовые вложения:
вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
предоставленные другим организациям займы;
государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения
принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
6.4.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.
6.4.3. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах.
Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.
В случае несущественности величины затрат (кроме сумм уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг), по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты относятся к операционным расходам Общества в том отчетном периоде, в котором были приняты к учету финансовые вложения (ценные бумаги). Существенными признаются затраты, если их сумма превышает 5 % от договорной стоимости приобретения финансовых вложений.
В случае несущественности величины затрат (кроме сумм уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг), по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты относятся к операционным расходам Общества в том отчетном периоде, в котором были приняты к учету финансовые вложения (ценные бумаги). Существенными признаются затраты, если их сумма превышает 5 % от договорной стоимости приобретения финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.
Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:
обращаемых на рынке ценных бумаг - текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг;
не обращаемых на рынке ценных бумаг - сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи полученных ценных бумаг на дату их принятия к бухгалтерскому учету.
Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.
При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.
Вклады в уставные капиталы сторонних организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами) (кроме денежных средств), оцениваются по балансовой стоимости переданного имущества.
6.4.4. Для целей последующей оценки финансовых вложений ведется раздельный учет: финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, финансовых вложений, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.
6.4.5. Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).
Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.
6.4.6. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.
В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.
6.4.7. Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ежегодно.
6.4.8. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", приводящих к устойчивому существенному снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.
Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет Департамент корпоративного управления.
6.4.9. По долговым ценным бумагам и предоставленным займам составляется расчет их оценки по дисконтированной стоимости на конец отчетного года. При этом записи в бухгалтерском учете не производятся.
Дисконтированная стоимость рассчитывается как будущее чистое поступление денежных средств.
Ставка дисконта определяется в каждом конкретном случае индивидуально.
Начисление причитающегося дохода (процента) по долговым ценным бумагам отражаются в составе операционных расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.4.10. При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки, определенной условиями, изложенными в пункте 6.4.6 данного документа.
6.4.11. Данные о делении финансовых вложений, по которым определяется, либо не определяется текущая рыночная стоимость, данные о текущей рыночной стоимости ценных бумаг, проверка на обесценение финансовых вложений, расчет оценки по дисконтированной стоимости долговых ценных бума и предоставленных займов предоставляются Департаментом корпоративного управления.

6.5. Порядок учета материально-производственных запасов
6.5.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/2001.
К материально-производственным запасам относится

Сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
Готовая продукция;
Товары, приобретаемые для продажи.

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

Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование учитывается в составе материально-производственных запасов независимо от срока эксплуатации и стоимости.

Состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется на основании "Методических указаний по бухгалтерскому учету, специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования", утвержденных Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.

Специальная одежда в эксплуатации учитывается в составе материально-производственных запасов независимо от срока эксплуатации и стоимости.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается на отдельном субсчете по фактической себестоимости. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в "Типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты", а так же "Правилах обеспечения работников специальной одеждой, и другими средствами индивидуальной защиты", утвержденных Постановлением Минтруда России от 18.12.1998 № 51.

Стоимость специальной одежды, которая выбывает, подлежит списанию с бухгалтерского учета в общеустановленном порядке.

6.5.2. Единицей материально производственных запасов является номенклатурный номер.

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

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

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

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

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

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

6.5.3.5. Первоначальной стоимостью товарных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарных запасов.

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

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

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

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

6.5.6. Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.

Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

6.5.6.1. Выработанная Обществом электроэнергия, себестоимость которой учитывается на 20 счете "Производство и реализация электроэнергии", не приходуется на счете 43 "Готовая продукция" и в полном объеме (количественном и суммовом) в отчетном периоде списывается на счет реализации.
Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей (по сальдированному счету баланса электроэнергии Общества), учитывается в составе 20 счета "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия"
6.5.7. Товары, приобретенные организацией для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения и учитываются на счете 41 "Товары".
При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада организации, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
При осуществлении розничной торговли и в общественном питании товары учитываются по розничным (продажным) ценам с применением счета 42 "Торговая наценка".
Товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.
6.5.8. Транспортно-заготовительные расходы, указанные в пунктах 6.5.3., 6.5.4., 6.5.5 данного раздела, осуществляются с помощью услуг сторонних организаций. Если данные расходы осуществляются собственными силами, то они отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов.
Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского аппарата, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов в полном объеме включаются в затраты на производство.
6.5.9. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы". В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва. Начисленный резерв списывается на увеличение финансовых результатов (счет "Прочие доходы и расходы) по мере отпуска относящихся к нему запасов.

6.6. Порядок учета займов и кредитов.

6.6.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Указанная краткосрочная и (или) долгосрочная задолженность может быть срочной и (или) просроченной.
Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится по году на 31 декабря.
6.6.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному или выраженному в иностранной валюте или условных денежных единицах, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а при отсутствии курса ЦБ РФ - по курсу, определяемому по соглашению сторон.
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным или выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора, а при отсутствии официального курса - по курсу, определяемому по соглашению сторон. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на отчетную дату.
6.6.3. Затраты по полученным займам и кредитам признаются следующим образом:
1) Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения организации в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
2) В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнении работ и оказании услуг.
3) В случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету.
Суммовые разницы, проценты по заемным средствам, привлеченным для приобретения материально -

производственных запасов после принятия их к учету включаются в состав операционных расходов (доходов).
4) В остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими операционными расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.
Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его операционными расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.6.4. Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производятся в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.
6.6.5. Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.
6.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
6.6.7. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.
6.6.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов".
Сумма дисконта или процентов, приходящаяся на несколько отчетных периодов, и учитываемая на счете 97 "Расходы будущих периодов" ежемесячно, равномерно включается в состав операционных расходов.
6.6.9. Сумма дисконта или процентов, по размещенным облигациям приходящаяся на несколько отчетных периодов учитывается с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов" и ежемесячно, равномерно включается в состав операционных расходов.

6.7. Порядок учета научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ
6.7.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/2002.
Расходы по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам (далее НИОКР) подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации. До момента начала применения указанных работ на текущие расходы они не списываются.
6.7.2. Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом осуществляется равномерно в течение принятого срока.
Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат определяется специально созданной комиссией Общества и его подразделений самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.
6.7.3. В случае ситуации, когда работы по НИОКР не дали результаты, расходы по указанным работам списываются на основании организационно-распорядительного документа на внереализационные расходы единовременно.
6.7.4. Расходы на НИОКР принимаются к бухгалтерскому учету на счете 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности списываются в установленном порядке на счета учета затрат.
6.7.5. При прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на внереализационные расходы.
6.7.6. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на 26 счет "Общехозяйственные расходы" субсчет "Отчисления в отраслевой фонд НИОКР".

6.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов
6.8.1. Прочие активы Общества и его филиалов, представительств и обособленных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.
6.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня

бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пеня, штраф).
6.8.3. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, а именно: дата подписания соглашения на проведение взаимозачета является и датой погашения.
6.8.4. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете с подразделением на краткосрочную (срок погашения по условиям договора 12 месяцев и менее) и долгосрочную (срок погашения по условиям договора более 12 месяцев).
В аналитическом учете дебиторская и кредиторская задолженность учитываются:
как срочная задолженность (срок погашения которой по условиям договора не наступил);
как просроченная задолженность (срок погашения которой по условиям договора истек).
6.8.5. В бухгалтерской отчетности задолженность отражается как долгосрочная и краткосрочная в зависимости от срока ее погашения на дату отчетности, а именно, задолженность, срок погашения которой на дату отчетности превышает 12 месяцев, отражается в составе долгосрочной задолженности, задолженность (часть долга), срок погашения которой на дату отчетности составляет 12 месяцев и менее, отражается в составе краткосрочной задолженности.
Долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность (дебиторская и кредиторская), до погашения которой остается 365 дней переводится в состав краткосрочной задолженности.
6.8.6. Резерв сомнительных долгов не создается.
6.8.7. Дебиторская и кредиторская задолженность организаций группы "РАО ЕЭС России" учитываются обособленно.
Также обособленно, учитывается дебиторская и кредиторская задолженность организаций группы ОАО "ГидроОГК".

6.9. Порядок учета расчетов с филиалами. Порядок учета финансовых результатов.
6.9.1. Учет операций по расчетам с филиалами, выделенными на отдельный баланс, ведется на счете 79 "Внутрихозяйственные расчеты" в разрезе филиалов по видам расчетов.
Для ведения внутрихозяйственных расчетов через 79 счет необходимо соблюдение одного из критериев:
- территориальная удаленность обособленного подразделения от головного предприятия;
- наличие выручки от реализации у обособленного подразделения.

6.9.2. Все расчеты между филиалами осуществляются через Общество. Имущество, находящееся в пути между филиалами в межотчетный период отражается на счете отправившего подразделения.
6.9.3. При проведении расчетов между филиалами используется авизо.
Расчеты филиалов с головным Обществом оформляются двумя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в головном подразделении, другой - в филиале. Расчеты филиалов между собой оформляются тремя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в передающем подразделении, другой – в принимающем, третий экземпляр авизо отправляется в центральную бухгалтерию головного Общества.
6.9.4. В случае перемещения основных средств между филиалами, либо филиалами и головной организацией в авизо передаются сведения по передаваемым основным средствам, а именно: первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации. При этом помимо авизо в место перемещения основного средства передается его инвентарная карточка по форме № ОС-6, ОС-6а.
6.9.5. В течение отчетного года филиалы ежемесячно формируют финансовый результат от своей деятельности на счете 99 "Прибыли и убытки".
Ежемесячно сформированный результат на счете 99 "Прибыли и убытки" передается филиалами в головное подразделение проводками: Дт 99 "Прибыль от продаж"(Д-т 79.2 "Расчеты по текущим операциям") Кт 79-2 "Расчеты по текущим операциям" (К-т 99 "Убыток от продаж").
Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года в целом по юридическому лицу заключительными оборотами декабря списывается в кредит 84 (дебит 84) "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".
Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим Собранием акционеров.
В головном Обществе после начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", который показывает величину средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
На субсчете "Нераспределенная прибыль использованная" обобщается информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли превращена из денежной формы в товарную, т.е. на какую сумму приобретено (создано) новое имущество.
В головном Обществе по году делается внутренняя проводка по дебету субсчета 84 "Нераспределенная прибыль в обращении" и кредиту субсчета 84 "Нераспределенная прибыль использованная" на основании производства записи по дебету счета 01 "Основные средства" и кредиту счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в целом по организации.

6.10. Порядок учета капитала
6.10.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах организации. 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 организации (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.

6.10.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами" на отдельном субсчете.
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
6.10.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала организации, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств.
Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал организации в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли организации.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.

6.11. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте
6.11.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2000.
6.11.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи РФ в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на отчетную дату.
6.11.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе внереализационных расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов организации, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.

6.12. Порядок учета государственной помощи.
6.12.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах, при этом бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

6.12.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:
- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 Кт 08, Дт 86 Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты организации как внереализационные 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 (Дт10 Кт 60, Дт 20 Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 Кт 98, Дт 98, Кт 91)

6.13 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль.

6.13.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/2002.
6.13.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) через соответствующие субсчета и субконто в программе "1С". Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в учете.
6.13.3. Временные разницы определяются после сопоставления определенных активов и обязательств в бухгалтерском учете и в налоговых регистрах. Для определения временных разниц используется подход через изменение доходов и расходов (метод отсрочки).
6.13.4. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

6.14. Порядок учета доходов
6.14.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности; операционные доходы; внереализационные доходы; чрезвычайные доходы.
6.14.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка), в том числе:
1) Выручка от продажи электрической энергии;
2) Выручка от продажи тепловой энергии;
3) Выручка промышленного характера:
- 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 работам,
- выручка от оказания транспортных услуг,
- выручка от оказания услуг связи,
- прочие услуги промышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг
3) Выручка непромышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов,
- выручка от реализации непромышленных товаров и столовых,
- выручка от услуг жилищно-коммунальных услуг и социально-культурной сферы,
- прочие услуги непромышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг.
4) Услуги управления, включая консультационные услуги.
6.14.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.
6.14.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных организацией, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче организацией, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.

Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.
Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".
Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов организации.
Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
6.14.5. К доходам от обычных видов деятельности относятся доходы, получаемые за товары (работы, услуги) предоставляемые потребителям сверх параметров, определенных договорными обязательствами.
К обычным видам деятельности относятся также различные доходы и надбавки к тарифу за оказанные услуги и работы при превышении договорных показателей качества.
Доходы по аренде собственного имущества являются доходами от обычных видов деятельности.
6.14.6. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от выбытия (включая продажу) иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.
6.14.7. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.
Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных организации 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 относятся к внереализационным доходам.
6.14.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

6.15. Порядок учета доходов будущего периода
К доходам будущего периода относятся:
- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,
а также безвозмездные поступления с учетом положений, изложенных в разделе 6.3.2.

6.16. Порядок учета расходов
6.16.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности; операционные расходы; внереализационные расходы; чрезвычайные расходы.
Расходы, связанные с арендой (субарендой) собственного имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.
Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
6.16.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).
6.16.3. Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, учитываются в составе операционных расходов.
6.16.4. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (в том числе арендованных) включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место, в следующем порядке.
Затраты, производимые при ремонте объекта основных средств, отражаются на основании соответствующих первичных учетных документов по учету операций отпуска (расхода) материальных ценностей, начисления оплаты труда, задолженности поставщикам за выполненные работы по ремонту и других расходов.
Затраты по ремонту основных средств, используемых для выработки электроэнергии, отражаются в бухгалтерском учете по дебету 25 "Общепроизводственные расходы" субсчет "Содержание и эксплуатация оборудования". Расходы по ремонту прочих основных средств относятся на соответствующий счет учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств.
В случае собственного подразделения, занимающегося ремонтами, расходы предварительно обобщаются на 23 счете "Вспомогательное производство" на отдельном субсчете с выделением работ, выполняемых подрядными организациями. Списываются расходы на ремонт с 23 счета на соответствующие счета учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств к

конкретному производству в порядке изложенном в пункте 6.16.7. данной учетной политики. Калькулирование себестоимости работ по ремонту организуется в порядке, предусмотренном в пункте 6.16.15 данной учетной политики.
6.16.5. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные собственниками Общества на собрании акционеров, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
6.16.6. Бухгалтерский учет прямых расходов, связанных с получением доходов от основных видов деятельности осуществляется в их разрезе.
Деятельность по производству и реализации электроэнергии не имеет незавершенного производства.
Незавершенное производство может возникать только по остаткам невыполненных заказов на работы по ремонту, реконструкции и модернизации или других аналогичных работ, не принятых на конец отчетного (налогового) периода заказчиком
Незавершенное производство по предоставлению ремонтных работ, работ по модернизации, реконструкции, и других аналогичных работ, отражается в учете по прямым статьям затрат, обобщаемых на соответствующих счетах затрат.
6.16.6.1. Расходы по оказанию услуг по предоставлению услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики отражаются на счете 20 "Основное производство" соответствующего субсчета. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии относится сумма начисленной заработной платы операторов с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных (гидротехнических, турбинных, электротехнических) основных средств, стоимость покупной энергии, сумма водного налога.
6.16.7. Расходы, отражаемые на счете 23 "Вспомогательные производства" обобщаются в разрезе вспомогательных производств.
К вспомогательным производствам относятся производства, продукция, услуги, работы которых потребляются, как основным производством, так и сторонними организациями.
Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно пропорционально ими выполненному объему работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
В частности, для распределения расходов, обобщаемых по транспортному подразделению, применяется ведомость распределения услуг вспомогательных производств. Базой распределения расходов транспортного цеха является количество километров, отраженных в путевых листах за месяц в разрезе потребителей услуг данного подразделения.
Для ремонтно-строительного подразделения базой распределение является сумма затрат по сметной стоимости в разрезе объектов ремонта.
Для распределения расходов в соответствии с выбранным способом применяется "Ведомость распределения услуг вспомогательных производств по потребителям для ремонтно-строительного подразделения.
Для распределения расходов, обобщаемых в подразделении связи, используется показатель количества телефонных подключений для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
6.16.8. Счет "Общепроизводственные расходы" - 25 счет - открывается для производства электроэнергии. В структуре счета выделяется два субсчета:
1) Содержание и эксплуатация оборудования.
К содержанию и эксплуатации оборудования относятся расходы, связанные с текущим обслуживанием и ремонтами основных средств, используемых для выработки электроэнергии.
2) Общецеховые расходы
К общецеховым расходам относятся: содержание аппарата управления цеха, амортизация, содержание и ремонт зданий, инвентаря; списание основных средств стоимостью до 10000 руб.; спецодежда и спецоснастка; испытания, опыты и исследования, рационализация и изобретательство; расходы на охрану труда, содержание производственного транспорта и прочие расходы общепроизводственного уровня, связанные с выработкой электроэнергии.
Списываются общепроизводственные расходы (в целом) на счет 20 "Основное производство" по производству электроэнергии.
В случае использования общепроизводственных расходов несколькими производствами они распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.
6.16.9. На 29 счете "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе организации обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания Общества, в частности, столовых и буфетов, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов.
Затраты на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде полностью.
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).
6.16.10. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью, обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу". На указанном счете отражаются расходы по услугам комиссии и агентским услугам при комиссионной торговле. Расходы на продажу списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90 "Продажи".

6.16.11. На счете 26 "Общехозяйственные расходы" обобщаются косвенные расходы, связанные с функционированием Общества в целом. В структуре счета выделяются два субсчета: общехозяйственные расходы, административно-управленческие расходы.
В составе административно-управленческих расходов учитывается заработная плата с начислениями административно-управленческого персонала, расходы на служебные командировки, прочие расходы, связанные с выполнением функций административно-управленческого персонала.

В составе общехозяйственных расходов учитываются прочие косвенные расходы, связанные с функционированием Общества в целом.

Общехозяйственные и управленческие расходы, возникающие в филиалах и обобщенных на счете 26 "Общехозяйственные расходы" списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.
Общехозяйственные и управленческие расходы на уровне головного Общества (управляющей компании) списываются на счет 20 "Основное производство", в субсчет, на котором собираются затраты по выполнению услуг (работ, товаров), связанных с уставной деятельностью управляющей компании.
6.16.11.1. В случае строительства новых объектов (Зарамагской ГЭС, Богучанской ГЭС, Бурейской ГЭС) общехозяйственные расходы, относящиеся к строительной деятельности, могут обобщаться на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяться между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений, накопленных на момент распределения.
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 остатков оборудования по местам хранения на складах. В случае оказания услуг по хранению на сторону, базой для включения заготовительно-складских расходов в состав себестоимости реализованных услуг, является сумма затрат по сметной стоимости согласованной с покупателями.
6.16.12. При формировании расходов по обычным видам деятельности в бухгалтерском учете должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:
материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты.
6.16.13. Для целей управления и определения себестоимости единицы продукции в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат.
В электроэнергетике в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию электрической и тепловой энергией в энергосистемах и электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Минэнерго СССР 18.03.70, устанавливается следующая группировка по статьям калькуляции на производство электрической и тепловой энергии:

1. Топливо на технологические цели.
2. Вода на технологические цели.
3. Основная заработная плата производственных рабочих.
4. Дополнительная заработная плата производственных рабочих.
5. Отчисления на социальное страхование.
6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования.
7. Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы).
8. Общепроизводственные (цеховые) расходы.
9. Общехозяйственные расходы.
10. Покупная энергия

6.16.14. В Обществе применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.
Полная себестоимость видов продукции определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные Обществом.
6.16.15. Учет затрат и калькулирование себестоимости работ по ремонту, реконструкции, модернизации организуется по позаказному методу. Позаказный метод осуществляется через привязку к номерам смет под выполняемые работы. Смета открывается на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком, на производство работ, по которому ведется учет затрат нарастающим итогом до окончания выполнения работ.
Учет затрат на производство осуществляется на основе первичной учетной документации, которая составляется с обязательным кодированием, обеспечивающим учет по объектам строительства и видам работ в разрезе смет.
6.16.16. На основании данных товарного баланса электроэнергии, предоставляемого производственно-техническим отделом, определяется стоимость технологических и коммерческих потерь исходя из натуральных показателей и себестоимости единицы оказываемой услуги.
Технологические потери учитываются в составе текущих расходов. Коммерческие расходы списываются проводкой Д-т 94 К-т 20 на счет 94 "Недостачи от порчи и потери ценностей" далее отражаются в учете в

зависимости от причин возникновения коммерческих расходов: при выявлении виновников – на счетах расчетов, при отсутствии виновников – на 91 счете "Прочие доходы и расходы".

6.16.17. Резерв по сомнительным долгам не создается.

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

6.17. Порядок учета расходов будущих периодов

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

6.17.2. К расходам будущего периода относится:

расходы на приобретение лицензий,

обязательное и добровольное страхование имущества и работников,

расходы по оплате отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам,

расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов),

и другие аналогичные расходы. Расходы по подписке и услугам связи к "Расходам будущих периодов не относятся".

6.17.3. К расходам будущего периода, которые списываются равномерно в течение 12 месяцев, начиная с месяца, в котором будет получена первая выручка от нового производства, относится освоение новых производств, установок, агрегатов.

6.17.4. Расходы на природоохранные мероприятия (в объеме, установленной программой, сметой или иным документом) текущего характера, списываются по мере возникновения.

6.18. Порядок отражения информации по сегментам*

6.18.1. Отражение информации по сегментам регулируется ПБУ 12/2000.

Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по географическим и операционным сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по географическим сегментам, вторичной – информация по операционным сегментам.

6.18.2. В состав географических сегментов входят: (1) Центр; (2) Северо-запад; (3) Урал; (4) Сибирь; (5) Средняя Волга; (6) Восток; (7) Юг.

Распределение данных по географическим сегментам происходит по месту расположения активов организации.

Нераспределенный остаток включает, главным образом, корпоративные данные.

6.18.3. По географическим сегментам раскрывается следующая информация:

а) выручка от продажи внешним покупателям,

б) финансовый результат, который является разницей между выручкой и расходами от продаж.

Управленческие расходы, операционные и внереализационные расходы, относящиеся к Обществу в целом, при определении финансового результата сегмента не учитываются.

в) Балансовая величина активов в разрезе: основных средств, незавершенного строительства, дебиторской задолженности с покупателями и заказчикам.

Незавершенное строительство раскрывается в разрезе строящихся и действующих станций. Отдельно отражаются суммы незавершенного строительства Зарамагской ГЭС, Богучанской ГЭС, Бурейская ГЭС.

Сумма долгосрочных инвестиций Общества не подлежит распределению по операционным сегментам. Сумма прочих нераспределенных активов не распределяется по выделенным операционным сегментам.

г) Общая величина обязательств.

Суммы НДС распределяются по выделенным операционным сегментам пропорционально дебиторской задолженности сегмента. Прочие обязательства распределяются по выделенным операционным сегментам пропорционально выручке сегмента.

6.18.4. В составе операционных сегментов выделяются следующие сегменты, исходя из признака ценообразования:

реализация электроэнергии по регулируемым ценам(1),

реализация электроэнергии по нерегулируемым ценам (2).

Распределение расходов по произведенной электроэнергии осуществляется между доходами от продажи электроэнергии по регулируемым ценам и доходами от продажи электроэнергии по коммерческим ценам пропорционально количественным показателям проданной электроэнергии.

6.18.5. По указанным операционным сегментам раскрывается следующая информация:

а) Выручка от продажи внешним покупателям,

б) Финансовый результат, который является разницей между выручкой и расходами от продаж,

в) Активы в разрезе дебиторской задолженности. Сумма прочих активов не распределяется по данным сегментам.

6.19. Порядок отражения событий после отчетной даты

6.19.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/1998.

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 Организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

6.19.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.
6.19.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие. В порядке, указанном в п. 2 указанного раздела, отражаются в бухгалтерской отчетности и годовые дивиденды, объявленные в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

6.20. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности

6.20.1. Отражение условных фактов хозяйственной деятельности регулируется ПБУ 8/2001.
В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.
6.20.2. К условным фактам относятся:

не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;

не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;

выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;

учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;

какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых организация должна получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;

выданные организацией гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;

обязательства в отношении охраны окружающей среды;

продажа или прекращение какого-либо направления деятельности организации, закрытие подразделений организации или их перемещение в другой географический регион и др.;

другие аналогичные факты.

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

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

возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.

Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

6.21. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

6.21.1. Отражение информации об аффилированных лицах регулируется ПБУ 11/2000.
Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.
6.21.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
6.21.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

6.22. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности.
6.22.1. Отражение информации по прекращаемой деятельности регулируется ПБУ 16/2002.
Если у Общества возникает
а) продажа имущественного комплекса (предприятия) или его части,
б) продажа отдельных активов и прекращения (исполнения) в установленном законодательством порядке отдельных обязательств,
в) отказ от продолжения части деятельности,
г) реорганизация в форме выделения из ее состава одного или нескольких юридических лиц,
приводящие к прекращению части деятельности, то в отношении обязательств, обусловленных требованиями законодательства, условиями договоров либо добровольно принятые на себя организацией перед физическими и юридическими лицами, интересы которых будут затронуты в результате прекращения деятельности, образуется резерв.
6.22.2. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы.

В том случае, если деятельность прекращается вследствие реорганизации, связанной с реформированием отрасли, и не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, на финансовое положение Общества, то резерв не создается.
6.22.3. В бухгалтерском балансе стоимости активов организации, относящихся к прекращаемой деятельности, отражаются исходя из возможного снижения их стоимости с учетом положений, изложенных в пункте 9 ПБУ 16/02, либо в дальнейшем увеличении их стоимости с учетом положений, изложенных в пункте 17 ПБУ 16/02
6.22.4. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде
а) описания прекращаемой деятельности,
б) стоимости активов и обязательств организации, 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 организация заключила договор(а) 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 внереализационные доходы организации.
В том случае, если признание деятельности прекращаемой происходит после окончания годового отчетного периода, но до даты подписания годовой бухгалтерской отчетности организации, такая отчетность уточняется в части раскрытия указанных показателей, в соответствии с ПБУ 7/98 "События после отчетной даты".

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

нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. N 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 операционных доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
6.23.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.
При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.
Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.
Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.
Расходы, доходы и обязательства участника, возникшие в связи с совместно осуществляемыми операциями, учитываются на его балансе обособленно.
Расходы, фактически понесенные участником, но подлежащие полностью или частично возмещению другими участниками в соответствии с условиями договора, списываются с кредита счета учета соответствующих расходов, на счета учета расчетов.
Расходы, подлежащие в соответствии с условиями договора, возмещению участником совместно осуществляемых операций, учитываются на счетах учета соответствующих расходов в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов.
Поступления или часть поступлений участнику, являющиеся в соответствии с условиями договора доходами других участников, учитываются им в составе кредиторской задолженности.
Доходы, подлежащие получению участником в соответствии с условиями договора, учитываются в зависимости от их вида составе его доходов по обычным видам деятельности или прочих доходов в корреспонденции с дебетом счетов учета расчетов.

Приложение 2
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 30.12.2005 № 129

Учетная политика для целей налогового учета на 2006 год ОАО "ГидроОГК"

1. Общие положения.

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

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

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

1.2. Общество организует налоговый учет, производит расчет налогооблагаемых баз, начисляет налоги, предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с

- законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах,
- нижеизложенной утвержденной учетной политикой для целей налогообложения, где зафиксированы выбранные варианты, вытекающие из предлагаемых налоговым законодательством нескольких альтернативных способов по каждому из налогов.

1.3. Налоговый учет осуществляется структурным подразделением Общества-Департаментом корпоративного учета и отчетности (далее по тексту центральная бухгалтерия головного подразделения), возглавляемым начальником Департамента- Главным бухгалтером Общества.

Ведение налогового учета в обособленных структурных подразделениях осуществляется сотрудниками, на которых возложены функции ведения налогового учета, с подчинением Главному бухгалтеру по иерархической структуре, принятой в Обществе.

Ответственность за организацию налогового учета несет руководитель Общества, ответственность за ведение налогового учета несет главный бухгалтер Общества, а также руководители и главные бухгалтера обособленных структурных подразделений.

1.4. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, с налоговыми органами производятся головным подразделением, а также обособленными структурными подразделениями по местам постановки на учет, на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.

1.5. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности обособленными структурными подразделениями осуществляет центральная бухгалтерия головного подразделения.

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов, составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества.

2.1. Порядок исчисления и уплаты налога, предоставления налоговой декларации.

2.1.1. Налог на прибыль

2.1.1.1. Налог на прибыль регулируется 25 главой НК РФ "Налог на прибыль".

Данные для налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются обособленными подразделениями в головное подразделение.

Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета в головном подразделении и обособленных подразделениях.

2.1.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Организации производит центральная бухгалтерия головного подразделения.

2.1.1.3. Исчисление и уплата ежемесячных, авансовых платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.

Для определения сумм авансовых платежей и налога, подлежащих уплате по местонахождению обособленных подразделений используется показатель среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества.

Обособленные структурные подразделения, зарегистрированные не по месту нахождения юридического лица, предоставляют в центральную бухгалтерию расчеты среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств по состоянию на конец отчетного периода (первый квартал, полугодие и девять месяцев, календарный год).
Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в бюджеты субъектов РФ, осуществляется централизованно бухгалтерией головного подразделения по месту нахождения головного подразделения Общества и по месту нахождения Филиалов.
Уплата авансовых платежей и налога Филиалами производится исходя из доли прибыли, приходящейся на эти подразделения, по ставками налога, действующим на территориях, где расположены Филиалы.
2.1.1.4. Доля прибыли определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по налогоплательщику.
Распределение прибыли между обособленными подразделениями Общества, находящимися на территории одного субъекта РФ, не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории данного субъекта РФ.
2.1.1.5. Ежемесячные авансовые платежи и сумма налога, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода в федеральный бюджет по месту нахождения юридического лица, в бюджеты субъектов РФ и местные бюджеты по месту нахождения головного подразделения, а также месту нахождения обособленных подразделений.
По итогам каждого отчетного периода исчисляется сумма авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного периода. Суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода.
Авансовый платеж по итогам отчетного периода уплачивается в срок не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.
2.1.1.6. Уплата налог на прибыль организации осуществляется головным подразделением в федеральный бюджет - по месту нахождения Общества, в региональные и местные бюджеты – по местам нахождения обособленных подразделений и головного подразделения.
2.1.1.7. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется центральной бухгалтерией головного подразделения на основании сведений, поступающих от обособленных подразделений.
Данные сводной декларации Общества по налогу на прибыль являются итогом, полученным по данным налогового учета в головном подразделении и обособленных подразделениях.
Обособленные подразделения для расчета налога на прибыль передают не позднее 10 числа со дня окончания соответствующего отчетного периода в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где структурное подразделение заполняет в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в головное подразделение налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете обособленного подразделения. В частности:
- Суммы платежей работодателей по договорам пенсионного страхования и (или) негосударственного пенсионного обеспечения, предусматривающих выплаты только при достижении застрахованным лицом пенсионных оснований,
- Суммы платежей работодателей по договорам добровольного медицинского страхования работников, заключаемым на срок не менее года,
- Суммы платежей работодателей по договорам долгосрочного (на срок не менее пяти лет) страхования жизни, не предусматривающие выплаты (за исключением выплаты в случае наступления смерти застрахованного),
- Суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного личного страхования, заключенным со страховыми организациями, имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, на осуществление соответствующего вида деятельности, в пользу работников на случай их временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы (за исключением несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) за первые два дня нетрудоспособности,
- Представительские расходы, связанные с официальным приемом и обслуживанием представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и поддержания сотрудничества,
- Стоимость услуг и работ на лимитируемые виды рекламы.
Прочие сведения по налоговому учету (помимо налоговых регистров) предоставляются по запросу от центральной бухгалтерии головного подразделения.
Указанные сведения обобщаются в рамках показателей в целом юридического лица и в пределах лимита относятся на расходы для целей налогообложения.
Общество представляет сводную налоговую декларацию в целом по организации по месту своего нахождения, а также по месту нахождения каждого обособленного подразделения в части, относящейся к конкретному обособленному подразделению, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

2.1.2. Налог на добавленную стоимость
Налог на добавленную стоимость регулируется 21 главой НК РФ "Налог на добавленную стоимость".

Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется центральной бухгалтерией головного подразделения на основании налоговых деклараций, поступивших от обособленного подразделения.
Обособленное подразделение обязано предоставлять в центральную бухгалтерию головного подразделения заполненную налоговую декларацию по НДС по установленной налоговым законодательством форме в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным. Налог на добавленную стоимость передается двумя проводками Д-т 68.2 "Расчеты по НДС" К-т 79.2 "Расчеты по текущим обязательствам" (передача начисленного НДС), Д-т 79-2 "Расчеты по текущим обязательствам" К-т 68.2 "Расчеты по НДС" (передача НДС, подлежащего возмещению)
Центральная бухгалтерия головного подразделения осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж обособленного подразделения.
Бухгалтерия головного подразделения представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту нахождения юридического лица.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется головным подразделением в федеральный бюджет РФ.

2.1.3. Единый социальный налог
Единый социальный налог регулируется 24 главой НК РФ "Единый социальный налог".
Обособленные подразделения самостоятельно исполняют обязанности по уплате единого социального налога и представлению расчетов по единому социальному налогу по месту своего нахождения, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
Обособленное подразделение самостоятельно:
1. Начисляет ЕСН на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
2. Уплачивает авансовые платежи по ЕСН и по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование до 15-го числа каждого следующего месяца;
3. Производит доплату ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование на дату составления расчетов по уплате авансовых платежей и деклараций;
4. Составляет и предоставляет в налоговые органы по месту своего нахождения:
   - налоговые декларации по ЕСН по форме, утвержденной Минфином РФ, не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом;
   - расчеты по авансовым платежам по единому социальному налогу по форме, утвержденной Минфином РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным;
   - декларации по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, не позднее 30 марта года, следующего за отчетным;
   - расчеты по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Ежемесячно в срок до 10 числа каждого месяца обособленные структурные подразделения представляют в центральную бухгалтерию головного подразделения информацию о начисленных и уплаченных суммах ЕСН.

2.1.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования
2.1.4.1. На обособленные структурные подразделения возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.
Копию налоговой декларации по ЕСН с отметкой налогового органа или иным документом, подтверждающим предоставление декларации в налоговый орган, обособленные структурные подразделения не позднее 1 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом, представляют в территориальный орган Пенсионного фонда Российской Федерации.
2.1.4.2. Обособленные подразделения обязаны предоставлять в региональные отделения ФСС РФ отчеты о суммах начисленных взносов и использованных средствах по форме, утвержденной Постановлением ФСС РФ от 01.12.03 № 130.
2.1.4.3. Обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев.

2.1.5. Налог на доходы физических лиц
2.1.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ "Налог на доходы физических лиц".
2.1.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно головным подразделением и обособленными подразделениями. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
2.1.5.3. Отчетность по налогу на доходы физических лиц представляется в налоговые органы головным подразделением и самостоятельно обособленными подразделениями, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
2.1.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как головным подразделением, так и обособленными подразделениями.

2.1.6. Водный налог
2.1.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса

Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.
Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются эксплуатационно-технической группой.
Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.
2.1.6.2. Водный налог исчисляется обособленными подразделениями, использующими водные объекты.
Общая сумма налога уплачивается обособленными подразделениями по местонахождению объекта налогообложения (водного объекта).
Налог подлежит уплате не позднее 20 числа месяца следующего за истекшим налоговым периодом (один квартал).
2.1.6.3. Налоговая декларация по водному налогу по форме, утвержденной Приказом Минфина РФ от 03.03.2005 №29н, предоставляется обособленными подразделениями в налоговый орган по месту нахождения водных объектов не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом (кварталом). Одновременно копия налоговой декларации предоставляется в центральную бухгалтерию головного подразделения.

2.1.7. Транспортный налог
2.1.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ "Транспортный налог".
Обособленные подразделения и головное подразделение по транспортному налогу самостоятельно начисляют, уплачивают и предоставляют налоговую декларацию по транспортным средствам, зарегистрированным по местам нахождения обособленных подразделений и головного подразделения.
Уплата налога и авансовых платежей по налогу производится обособленными подразделениями и головным подразделением по месту нахождения транспортных средств в порядке и сроки, которые установлены законами субъектов Российской Федерации.
2.1.7.2. Обособленные подразделения и головное подразделение по месту нахождения транспортных средств по истечении налогового периода (календарный год) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговую декларацию по налогу.
Обособленные подразделения и головное подразделение, уплачивающие в течение налогового периода авансовые платежи по налогу, по истечении каждого отчетного периода (первый квартал, второй квартал, третий квартал) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговый расчет по авансовым платежам по налогу.
Налоговые декларации по транспортному налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.
Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением в течение налогового периода не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.
Копии налоговых деклараций и налоговых расчетов по авансовым платежам обособленными подразделениями предоставляются в центральную бухгалтерию головной организации в течение трех дней после их предоставления в налоговые органы по месту своего нахождения.

2.1.8. Налог на имущество
2.1.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ "Налог на имущество организаций".
2.1.8.2. Головное подразделение и обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества.
Обязанность по исчислению и уплате налога на имущество (авансовых платежей по налогу), по недвижимому имуществу находящегося вне местонахождения головного подразделения или обособленных подразделений определяется по балансовой принадлежности. По указанному имуществу налог (авансовые платежи) перечисляются в бюджет соответствующего субъекта РФ, на которой расположены эти объекты недвижимого имущества.
Налоговая база определяется отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению головного подразделения, в отношении имущества каждого обособленного подразделения, в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения головного подразделения, обособленных структурных подразделений, а также в отношении имущества, облагаемого по разным налоговым ставкам.
Сумма налога исчисляется по итогам налогового периода как произведение соответствующей налоговой ставки (установленной законом соответствующего субъекта РФ) и налоговой базы, определенной за налоговый период.
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, определяется как разница между суммой налога и суммами авансовых платежей по налогу, исчисленных в течение налогового периода.
2.1.8.3. Налог и авансовые платежи по налогу подлежат уплате головным подразделением и обособленными подразделениями в порядке и сроки, которые установлены законами соответствующих субъектов РФ.
Головное подразделение и обособленные подразделения по истечении каждого отчетного и налогового периода представляют в налоговые органы по своему местонахождению, налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу и налоговую декларацию по налогу.

Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу предоставляются не позднее 30 дней с даты окончания соответствующего отчетного периода (первый квартал, полугодие и девять месяцев календарного года).
2.1.8.4. Налоговые декларации по итогам налогового периода представляются не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом (календарным годом).
Обособленные подразделения предоставляют копии налоговых расчетов по авансовым платежам и налоговых деклараций по налогу на имущество в головное подразделение после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению в течение трех дней.

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

2.1.10. Прочие налоги и сборы
Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах

3. Организация налогового учета.

3.1. Порядок ведения налогового учета

3.1.1. Информация для налогового учета обобщается на основе
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета,
- расчета налоговой базы.

Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.
К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве бухгалтерского учета.
Ведение налогового учета в Обществе основано на том, чтобы при организации налогового учета расходов максимально использовать данные, содержащиеся в бухгалтерском учете, а в тех случаях, когда это невозможно или нецелесообразно, организовать составление соответствующих налоговых баз и регистров.
В ОАО "ГидроОГК" в налоговом учете используется следующая система сбора информации:

1. Объекты бухгалтерского учета, порядок группировки и оценки которых в целях налогового учета не отличается от правил, установленных в бухгалтерском учете, не корректируются, и могут быть использованы непосредственно для расчета доходов (расходов) в целях налогообложения.
2. Данные о доходах (расходах), не принимаемых в целях налогообложения прибыли, и доходах (расходах), принимаемых в целях налогообложения в пределах установленных лимитов, норм и нормативов, корректируются в соответствии с требованиями налогового законодательства.
3. Создание обособленных баз данных и налоговых аналитических регистров по учету доходов (расходов) величина которых не совпадает с величиной, определяемой правилами бухгалтерского учета, либо когда величина произведенных доходов (расходов) (понесенных убытков) списывается в налоговом учете по определенным правилам.
3.1.2. Через раздельные субсчета бухгалтерского учета, забалансовые субсчета налогового учета, налоговые регистры обеспечивается раздельный учет в разрезе:
Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде
1) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
2) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
3) от реализации покупных товаров;
4) от реализации основных средств;
5) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
6) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
7) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.
Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:
- целевое финансирование.
Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.

3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов.
Система контроля за экономическим обоснованием, осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах технических служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структуры, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.

3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж.
3.3.1. Предприятие ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.
Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки.
Счета фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то приказом (распорядительным документом) по организации, в разрезе головного подразделения и обособленных структурных подразделений.
Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям головным подразделением и структурными подразделениями в зависимости от места реализации.
Учитывая особенности условий заключения договоров поставки, связанных с непрерывными долгосрочными поставками в адрес одного и того же покупателя электроэнергии, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров. При этом используются составные номера с нижним индексом обособленного подразделения. Настоящим Положением обособленным подразделениям присваиваются следующие индексы:
Головное подразделение – 01,
.Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов фактур за отчетный период соответствующего структурного подразделения предоставляются на бумажных носителях в центральную бухгалтерию головного подразделения в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным.
Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде обособленными подразделениями в центральную бухгалтерию головного подразделения в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.
4. Методологические аспекты
4.1. Налог на прибыль

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

В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Организации определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.
В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).
Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.
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.
Полученные бюджетные средства на возмещение убытков включаются в состав доходов от реализации в период признания расходов (убытков), на возмещение которых выделены указанные средства целевого финансирования.
При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

4.1.2. Расходы.

Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).
Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.
Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.

4.1.3. Материальные расходы

К материальным расходам для целей налогообложения налога на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.
Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются. К таким расходам относится:

- затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету,
- суммовые разницы, возникающие на дату оприходования материально - производственных запасов,
- расходы по страхованию товарно-материальных ценностей.

Стоимость командировочных расходов, связанных с приобретением сырья и материалов, включается в стоимость материальных расходов в сумме, определяемой по требованиям статьи 264, пункта 12 НК РФ.
При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.
Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.
Товарно-материальные ценности, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

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

4.1.4. Суммы начисленной амортизации.

4.1.4.1 Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств

4.1.4.1.1. Для целей налогообложения налога на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления организацией), имеющие первоначальную стоимость имущества более 10 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

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

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

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

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

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

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

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

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

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

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

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

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

По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.

Комиссия по приему основных средств в эксплуатацию, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом

- ожидаемого срока использования в организации этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;

- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен); - естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости, срока полезного использования и линейного способа.

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

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

В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.4.1.4. данной учетной политики,

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

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

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

4.1.4.1.6. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке предусмотренном НК РФ.

4.1.4.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов.

К нематериальным активам относятся результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), приносящие экономические выгоды (доход).

Не относится к нематериальным активам организационные расходы, связанные с образованием юридического лица, а также деловая репутация.

Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.

Стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.

Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.

Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 10 000 руб. списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.

4.1.4.3. Расходы на оплату труда

Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.

4.1.4.4. Прочие расходы.

Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности), добровольное страхование работников и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.4.5. Расходы на ремонт основных средств.

Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные хозяйственным способом, состоят из:

стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;

расходов на оплату труда (включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);

прочих расходов, связанных с ведением ремонта.

При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.4.6. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР)

Расходы на НИОКР признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном настоящей статьей.

Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов в течение двух лет при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов.

4.1.4.7. Внереализационные расходы

Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Общество не формирует резерв по сомнительным долгам.

4.1.4.8. Расходы при реализации товаров

При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара

Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.

Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров, при невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.

4.1.4.9. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг

При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.

Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом ценных бумаг (управлением учета капитала).

4.1.4.10. Учет убытка

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 50 % налоговой базы. 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.

Приведенный выше порядок не распространяется на убытки от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации амортизируемого имущества, убытков от реализации права требования.
При осуществлении деятельности с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, включая объекты жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы, в т. ч. объекты, не выделенные в обособленные подразделения, убытки, полученные при соблюдении условий, определенных ст. 275.1 Налогового кодекса РФ, принимаются в целях налогообложения. Налогооблагаемая база текущего налогового периода по указанным видам деятельности 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 50% налоговой базы. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток. Если убытки понесены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были понесены.
При несоблюдении хотя бы одного из условий ст. 275.1 Налогового кодекса РФ убыток, полученный при осуществлении указанных видов деятельности, не учитывается в целях налогообложения.
Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы, включаются в состав прочих расходов.
Убытки от операций с ценными бумагами, полученные в предыдущем календарном году, подлежат перенесению на будущее в порядке, предусмотренном п. 10 ст. 280 Налогового кодекса РФ, и относятся на уменьшение налоговой базы по операциям с данной категорией ценных бумаг, а именно:

- доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг,
- доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Убыток от реализации амортизируемого имущества включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, равными долями в течение оставшегося срока полезного использования этого имущества.

4.1.4.11. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство.

В силу технологических особенностей производство электрической энергии не имеет незавершенного производства.
К прямым расходам при производстве электрической энергии относится: сумма начисленной заработной платы операторов с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных (гидротехнических, турбинных, электротехнических) основных средств, стоимость покупной энергии, сумма водного налога.
Незавершенное производство (НЗП) может возникать только по остаткам невыполненных заказов на работы по ремонту, реконструкции и модернизации, НИОКР, выполняемый на заказ или других аналогичных работ, не принятых на конец отчетного (налогового) периода заказчиком.
При возникновении незавершенного производства, связанного с выполнением работ (оказанием услуг), сумма прямых расходов распределяется на остатки НЗП пропорционально доле незавершенных (или завершенных, но не принятых на конец текущего месяца) заказов на выполнение работ (оказание услуг) в общем объеме выполняемых в течение месяца заказов на выполнение работ (оказание услуг).
Сумма незавершенного производства по выполненным работам и оказанным услугам определяется в разрезе смет и (или) на основании данных бухгалтерского учета. Прямые расходы идентифицируются по налоговому признаку: прямые/косвенные расходы.
К прямым расходам могут относиться:
1) расходы 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); расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке:
2) расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.
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.

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость

4.2.1. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым до 1.01.2006 года

Моментом определения налоговой базы является день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг).
Начисление НДС по работам, выполненным до 1 января 2005 года на объектах, строящихся собственными силами для собственного потребления, производится в момент принятия готового объекта к учету.
По товарам, работам, услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года Общество производит налоговые вычеты подтверждающие фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.
Суммы НДС, предъявленные подрядчиками в течение 2005 года, принимаются к вычету в 2006 году равными долями по налоговым периодам. При этом если объект сдается в эксплуатацию до окончания 2006 года, то суммы НДС, оставшиеся не возмещенными до этого момента, подлежат вычету в момент принятия объекта на учет (или в момент продажи).
Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года по подрядным работам и товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ собственными силами, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства или при их реализации в случае незавершенного строительства.

4.2.2 Методологические аспекты налога на добавленную стоимость по операциям, осуществляемым после 01.01 2006 года

Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.
Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:
1). день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2). день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.
В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.
Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).
Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).
Вычеты налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.
Вычеты налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.
Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится согласно п. 5 ст. 172 НК РФ по мере уплаты в бюджет НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.

4.2.3. Общие положения ведения раздельного учета

В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет на счетах реализации в бухгалтерском учете.
Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.
Определяется удельный вес стоимости реализации, освобождаемой от налогообложения НДС (облагаемых НДС) в общем объеме стоимости всей реализации. В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. При этом составляется бухгалтерская справка с соответствующими расчетами и бухгалтерскими записями.
Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, а не на каждом Филиале.

4.3. Методологические аспекты налога на имущество

Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

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

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

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

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

Указанный Перечень утверждается на отчетный год по состоянию на первое января отчетного года, в дальнейшем пересматривается на первое число текущего квартала и первое число года, следующего за отчетным годом.

К имуществу, стоимость которого не включается в налогооблагаемую базу при исчислении налога на имущество в частности, относятся:

земельные участки и иные объекты природопользования (водные объекты и другие природные ресурсы);

линии энергопередачи, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью указанных объектов в соответствии с Перечнем, утверждаемым Постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"
(ОАО "ГидроОГК")

ПРИКАЗ

29 12 2006 № 241

Об учетной политике ОАО "ГидроОГК"

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

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО "ГидроОГК" согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01,2007.
2. Утвердить положение об учетной политике для целей налогового учета ОАО "ГидроОГК" согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести его в действие с 01.01.2007.
3. Начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности -Главному бухгалтеру ОАО "ГидроОГК" Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО "ГидроОГК"
4. Генеральным директорам дочерних и зависимых обществ ОАО "ГидроОГК" при разработке учетных политик руководствоваться основными положениями документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.
5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Члена правления ОАО "ГидроОГК" Юшина С.А.

Председатель Правления В.Ю. Синюгин

Рассылается: Члену Правления С.А. Ющину, Департаменту корпоративного учета и отчетности

Е.А. Щеголева
(495) 540-30-12, доб. 1838

Приложение 1
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 29.12.2006 № 241

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА
ОАО "ГидроОГК"

1. Общие положения

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

2. Организация бухгалтерской службы

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

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

3.1 Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями), которые согласовываются с Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества). Руководители структурных подразделений Общества и филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.
3.2. Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), подписываются Председателем Правления Общества и Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества), а также уполномоченными ими лицами в соответствии с доверенностями.
3.3. Порядок принятия к учету электронных платежей изложен в утвержденном Обществом "Общем положении по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета".
3.4. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.
3.5. Общество применяет типовые межотраслевые формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России.
Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности, согласно Общего положения по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета.

Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.
В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Общества, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиком документооборота для целей бухгалтерского учета (Приложение № 3).
В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиками внутреннего документооборота филиалов, которые разрабатываются каждым филиалом и утверждаются приказами их руководителей.
В целях обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности Общества филиалы предоставляют установленные формы документов в соответствии с графиком (регламентом) документооборота Общества (Приложение № 3).
3.6. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов (см. Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.
По всем участкам бухгалтерского учета обработка первичных учетных документов производится с использованием средств вычислительной техники.
Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.
3.7. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. При этом Общество может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.
Промежуточная бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (кварталом).
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества не позднее, чем через два месяца после окончания отчетного периода.
3.8. Филиалы, деятельность которых осуществляется на основании сметы, утверждаемой Обществом, ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет о произведенных затратах по статьям расходов и видам источников финансирования.
Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер филиала, подписывающие отчет.
3.9. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.
Бухгалтерская отчетность Общества представляется в сроки и адреса, установленные ст. 15 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете". Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.
Бухгалтерская отчетность Общества в случаях, определенных собственником его имущества, подлежит обязательной ежегодной аудиторской проверке независимым аудитором.
3.10. Ежегодно, помимо собственного бухгалтерского отчета, составляется консолидированная бухгалтерская отчетность Группы, включающая показатели Общества, а так же дочерних и зависимых обществ.
Бухгалтерская отчетность Общества, его дочерних и зависимых обществ объединяются в консолидированную отчетность путем построчного суммирования соответствующих данных при обеспечении их сопоставимости и свертывании взаимных обязательств.
Консолидированная бухгалтерская отчетность подписывается руководителем Общества и Главным бухгалтером Общества.
Консолидированная бухгалтерская отчетность составляется по формам, разработанным Обществом на основе типовых форм бухгалтерской отчетности.
Для составления консолидированной бухгалтерской отчетности участники Группы предоставляют данные в Общество в виде консолидационных таблиц-расшифровок не позднее, чем через три месяца после окончания отчетного периода.
Общество составляет консолидированную бухгалтерскую отчетность не позднее 30 июня следующего за отчетным годом.
Консолидированная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Общества. Иным заинтересованным пользователям консолидированная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению руководителя Общества.
3.11. Финансовая отчетность по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых организациями, учитываемыми в составе Группы в целях консолидации.
3.12. Регламент документооборота между департаментом корпоративного учета и отчетности ОАО "ГидроОГК", внешними пользователями отчетности и бухгалтерскими службами ДЗО установлен в Приложении № 4.
3.13. Подлинники первичных учетных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.

Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в обособленных структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.
3.14. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель Общества и руководители филиалов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95. № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами руководителя Общества.
Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты, приведенные в Приложении № 2.
Инвентаризация основных средств проводится не реже 1 раза в 3 года.
Особенности проведения инвентаризации имущества, связанные с производственными особенностями филиалов, устанавливаются внутренними инструкциями филиалов.
4.3. Для проведения инвентаризации приказом руководителя Общества создается постоянно действующая центральная инвентаризационная комиссия.
Приказами руководителей филиалов назначаются постоянно действующие инвентаризационные комиссии филиалов, которые находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии, а также рабочие инвентаризационные комиссии, которые находятся в подчинении у постоянно действующих комиссий филиалов.
Рабочие инвентаризационные комиссии Общества находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии.
4.4. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте обособленными структурными подразделениями.

5. Порядок контроля за хозяйственными операциями

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

6. Методические аспекты учетной политики
6.1. Порядок учета основных средств

6.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/2001.
К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.
6.1.2. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
При этом первоначальная стоимость определяется в зависимости от способа поступления основных средств.
6.1.2.1. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором поставки их поставщику;
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором купли - продажи продавцу;
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;

- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к приобретению и (или) строительству основных средств.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации;

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

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

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

Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует капитализировать, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.

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

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

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

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

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

6.1.2.5. Оценка объектов основных средств, полученных в виде взноса в уставный капитал Общества или в порядке правопреемства при реорганизации, производится в прядке, установленном законодательством на основании внутренней организационно-распорядительной документации.

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

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

6.1.3.1. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта, осуществляемого с периодичностью более 12 месяцев) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

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

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

6.1.4. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Необходимость переоценки определяется ежегодно на основании экспертных оценок по текущей (восстановительной) стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу.

6.1.5. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, а также рекомендации завода-изготовителя, технические условия.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.
6.1.6. Срок полезного использования основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002.
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно: срок полезного использования определялся на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему в эксплуатацию основных средств, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом:
- ожидаемого срока использования в Обществе этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен); - естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.
6.1.6.1. Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Новый срок полезного использования после реконструкции, модернизации или технического перевооружения определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в общеустановленном порядке. Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 (графы 1, 3, 4) или в форму № ОС-6а (графы 6, 7, 9, 10), соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
6.1.7. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов.
Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".
6.1.8. Специальная одежда, специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование вне зависимости от срока службы и стоимости подлежат учету в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".
6.1.9. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации,

исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 6.1.6. данной учетной политики.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
6.1.10. Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
Амортизация по указанным объектам начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
6.1.11. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.
Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.
6.1.12. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, они на основании оформленного акта на списание основных средств, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) они списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".
6.1.13. Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.
6.1.14. Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.
Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.
Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Указанное выше положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг.
Амортизация объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.
Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).
6.1.15. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав прочих расходов, учитываемых на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.1.16. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).
Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.
По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится начисление износа в конце отчетного года по установленным нормам

амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете.
6.1.17. Учет драгоценных металлов и драгоценных камней, содержащихся в объектах основных средств, а также учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и драгоценные камни, извлекаемых при ликвидации основных средств, осуществляется в порядке, установленном "Инструкцией о порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении", утвержденной Приказом Минфина РФ от 29.08.2001 № 68н.

6.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним

6.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000.
К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), принадлежащие на праве собственности интеллектуальной деятельности (подтверждающие, в том числе патентами, свидетельствами, другими охранными документами, договором уступки (приобретения) патента, товарным знаком), используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.
В составе нематериальных активов учитываются также организационные расходы (расходы, связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал Общества).
6.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:
- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.
При оплате приобретаемых нематериальных активов, если условиями договора предусмотрена отсрочка или рассрочка платежа, фактические расходы принимаются к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности.
При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, и т.п.).
Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию работодателя, принадлежит Обществу-работодателю;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит организации - заказчику;
- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Общества.
Не включаются в фактические расходы на приобретение, создание нематериальных активов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
При безвозмездном получении и дарении первоначальная стоимость нематериальных активов определяется исходя из рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливают исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.
Оценка нематериальных активов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату приобретения Обществом объектов по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.
Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.
6.2.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.
Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности Общества.
Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2000.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный капитал Общества, а также по деловой репутации отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
6.2.4. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.
6.2.5. Объекты НИОКР собственного производства, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, учитываются на субсчете "Расходы на НИОКР" к счету 04 "Нематериальные активы" в соответствии с ПБУ 17/2002 "Учет расходов на НИОКР" (см. п. 6.7 данной Учетной политики).

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

6.3.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 и ПБУ 2/94 "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
6.3.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, в доле, относящейся к вводимой его части.
6.3.3. Учет долевого строительства.

Для отражения денежных средств от участников долевого строительства общество использует счет 86 "Целевое финансирование".

Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на 08 счете "Капитальные вложения".

Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.

В бухгалтерской отчетности сальдо по этому счету соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной

она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.

В пояснительной записке при этом раскрывается движение по счету 08 "Капитальные вложения" в разрезе источников финансирования.

6.3.4. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства, используется счет 76 субсчет "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".

6.3.5. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 6.1.10 данной Учетной политики.

6.4. Порядок учета финансовых вложений

6.4.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/2002.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- предоставленные другим организациям займы;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения осуществляются централизованно Головным подразделением Общества и учитываются в Центральной бухгалтерии Общества.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

6.4.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

6.4.3. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах.

Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг), по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты относятся к прочим расходам Общества в том отчетном периоде, в котором были приняты к учету финансовые вложения (ценные бумаги). Существенными признаются затраты, если их сумма превышает 5 % от договорной стоимости приобретения финансовых вложений.

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

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:

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

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

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

Вклады в уставные капиталы сторонних организаций (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), произведенные имуществом (имущественными правами) (кроме денежных средств), оцениваются по балансовой стоимости переданного имущества.

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

6.4.5. Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

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

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.
6.4.7. Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ежегодно.
6.4.8. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", приводящих к устойчивому существенному снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.
Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет служба (отдел, департамент) корпоративного управления.
6.4.9. По долговым ценным бумагам и предоставленным займам составляется расчет их оценки по дисконтированной стоимости на конец отчетного года. При этом записи в бухгалтерском учете не производятся.
Дисконтированная стоимость рассчитывается как будущее чистое поступление денежных средств.
Ставка дисконта определяется в каждом конкретном случае индивидуально.
Начисление причитающегося дохода (процента) по долговым ценным бумагам отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.4.10. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы).
6.4.11. При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 6.4.6 данного документа.
6.4.12. Данные о делении финансовых вложений, по которым определяется, либо не определяется текущая рыночная стоимость, данные о текущей рыночной стоимости ценных бумаг, проверка на обесценение финансовых вложений, расчет оценки по дисконтированной стоимости долговых ценных бума и предоставленных займов предоставляются службой (отделом, департаментом) корпоративного управления.
6.4.13. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

6.5. Порядок учета материально-производственных запасов

6.5.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/2001.
Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).
К материально-производственным запасам относятся:
- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.
Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".
Специальная одежда (в том числе специальная обувь и предохранительные приспособления) и специальная оснастка (специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование) учитываются в составе материально-производственных запасов не зависимо от срока эксплуатации и стоимости.
Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".
6.5.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.
6.5.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.
6.5.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).
6.5.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.

6.5.3.3. Фактическая себестоимость материально - производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
6.5.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных предприятием безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
6.5.3.5. Первоначальной стоимостью товарных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарных запасов.
6.5.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".
Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы" в разрезе инвестиционного и эксплутационных видов деятельности.
6.5.5. При определении размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.
Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.
6.5.6. Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к пунктам 6.5.3, 6.5.4, 6.5.5 данного раздела, осуществляются с помощью услуг сторонних организаций. Если данные расходы осуществляются собственными силами, то они при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов.
Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского аппарата, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов в полном объеме включаются в затраты на производство.
6.5.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.
Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.
Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.
Внутренними локальными актами обособленных структурных подразделений определяются и утверждаются Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество).
Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.
Стоимость объектов спецодежды и спецоснастки стоимостью более 10 000 руб. со сроком полезного использования более 12 месяцев списывается на счета учета затрат (погашается) линейным способом.
Сумма погашения стоимости спецодежды и спецоснастки определяется исходя из их фактической себестоимости и установленных сроков полезного использования.
Стоимость прочей спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 6.5.5 данной Учетной политики. При этом в целях обеспечения контроля за сохранностью такой спецодежды и спецоснастки в эксплуатации, организуется их учет в количественном выражении в специальных регистрах Общества по учету материальных ценностей, переданных в эксплуатацию.
Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией соответствующего обособленного структурного подразделения.

Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.
Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.
6.5.8. В целях обеспечения контроля за сохранностью переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах.
Забалансовый учет указанных ценностей ведется до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.
Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется организационно-распорядительными документами руководителя Общества (филиалов).
6.5.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в договорах.
6.5.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми руководителями обособленных структурных подразделений.
6.5.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые цеха не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.
6.5.12. Учет готовой продукции.
6.5.12.1. Готовая продукция (в том числе выработанная электроэнергия и теплоэнергия) учитывается на счете 43 по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.
6.5.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии и теплоэнергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.
Себестоимость электроэнергии распределяется в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям Общества пропорционально выручки от реализации в соответствующей аналитике и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".
В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.
6.5.12.3. Реализация мощности отражается, как реализация имущественного права и затраты, относящиеся к реализованной мощности в полном объеме в отчетном периоде списываются на счет 90 "Продажи".
Выработанная Обществом электроэнергия, реализованная в неценовой зоне, себестоимость которой учитывается на счете 20, не приходуется на счете 43 "Готовая продукция" и в полном объеме в отчетном периоде списывается на счет реализации.
6.5.13. Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей, учитывается в составе счета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия".
6.5.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.
Покупная стоимость электроэнергии в аналитическом учете по счету 41 "Товары" отражается по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям Общества.
При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.
6.5.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
6.5.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".
6.5.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).

6.5.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".
В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.
В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.

6.6. Порядок учета займов и кредитов

6.6.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.
Договоры займа и кредита заключаются Головным подразделением Общества, все расчеты по ним ведутся в Центральной бухгалтерии Общества.
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной (в соответствии с п. 5 ПБУ 15/2001).
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится по году на 31 декабря.
6.6.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств).
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
6.6.3. Затраты по полученным займам и кредитам признаются следующим образом:
1) затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения Обществом в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
К инвестиционным активам относятся объекты основных средств и имущественные комплексы, требующие значительного времени и затрат на приобретение и (или) строительство;
2) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнении работ и оказании услуг;
3) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету;
4) в остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими прочими расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным Обществом договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.
Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.6.4. Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производятся в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.
6.6.5. Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.
6.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.
Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без учета на расходах будущих периодов.
В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.
6.6.7. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.
6.6.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов".
Сумма дисконта или процентов, приходящаяся на несколько отчетных периодов, и учитываемая на счете 97 "Расходы будущих периодов" ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.
6.6.9. Сумма дисконта или процентов, по размещенным облигациям приходящаяся на несколько отчетных периодов учитывается с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов" и ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.

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

6.7.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/2002.
Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:
- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.
Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 6.2 данной Учетной политики.
6.7.2. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на счете 08 "Вложения во внеоборотные активы".
Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, списываются с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.
6.7.3. Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.
Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.
Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат определяется специально созданной комиссией Общества (его филиалов) самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.
6.7.4. В случае, когда работы по НИОКР не дали положительного результата, расходы по ним списываются на основании организационно-распорядительного документа на прочие расходы единовременно.
6.7.5. При прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на прочие расходы единовременно.
6.7.6. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

6.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

6.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.
6.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пеня, штраф).
6.8.3. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:
- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета

встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).
6.8.4. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается не более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению) и долгосрочную (до погашения которой остается более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению).
Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой остается 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.
6.8.5. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам в части недоплаты по балансу и тарифу ФСТ России (далее по тексту небаланс).
Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода.
Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности по небалансу, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности. Результаты инвентаризации оформляются формой № ИНВ-17, с включением в нее дополнительных граф.
Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная Обществом в текущем году на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий год. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.
Списание долгов, признаваемых безнадежными, осуществляется за счет суммы созданного резерва на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента и Департамента корпоративного учета и отчетности, и приказа (распоряжения) руководителя Общества. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов.
Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам, этот резерв в какой-либо части не использован (в том числе в случае, когда Обществом принято решение не создавать резерв на следующий год), неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам в составе прочих доходов
6.8.6. Дебиторская и кредиторская задолженность организаций группы ОАО "ГидроОГК" учитываются обособленно.
6.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.

6.9. Порядок учета расчетов с филиалами. Порядок учета финансовых результатов

6.9.1. Учет операций по расчетам с филиалами, выделенными на отдельный баланс, ведется на счете 79 "Внутрихозяйственные расчеты" в разрезе филиалов по видам расчетов.
Для ведения внутрихозяйственных расчетов через 79 счет необходимо соблюдение одного из критериев:
- территориальная удаленность обособленного подразделения от Головного подразделения Общества;
- наличие выручки от реализации у обособленного подразделения.
Деятельность филиалов осуществляется в соответствии с Уставом Общества и утвержденными Положениями о его филиалах.
6.9.2. При проведении расчетов между филиалами используется авизо.
Расчеты филиалов с Головным подразделением Общества оформляются двумя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в Центральной бухгалтерии Общества, другой - в филиале.
Операции между филиалами оформляются тремя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в передающем подразделении, другой – в принимающем, третий экземпляр авизо направляется в Головное подразделение (в Центральную бухгалтерию Общества).
В бухгалтерском учете передающего и принимающего филиалов в корреспонденции со счетом внутрихозяйственных расчетов отражаются зеркально передаваемые и принимаемые активы и обязательства.
В бухгалтерском учете Головного подразделения (в Центральной бухгалтерии Общества) отражаются транзитом взаимные обязательства по внутрихозяйственным расчетам между филиалами с целью контроля расчетов.
6.9.3. Порядок ведения и отражения в бухгалтерском учете расчетов с обособленными структурными подразделениями (внутрихозяйственных расчетов) регламентируется соответствующим внутренним положением Общества.
6.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит 84 (дебит 84) "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".

Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим Собранием акционеров.
В Обществе после начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", который показывает величину средств, накопленных для создания внеоборотных активов.

6.10. Порядок учета капитала

6.10.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.
При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.
6.10.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
6.10.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств.
Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.
6.10.4. После начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли превращена из денежной формы в товарную, т.е. на какую сумму приобретено (создано) новое имущество, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".

6.11. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

6.11.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2000.

6.11.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества и его филиалов, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи РФ в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
Общество не производит пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.
6.11.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.
6.11.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.
Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на загранкомандировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

6.12. Порядок учета государственной помощи

6.12.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах, при этом бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.
6.12.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:
- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).

6.13 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

6.13.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/2002.
6.13.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.
Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.
6.13.3. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.
6.13.4. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств по видам активов и обязательств в целом по юридическому лицу осуществляется в Центральной бухгалтерии.
6.13.5. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

6.14. Порядок учета доходов

6.14.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.
6.14.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка), в том числе:

1) выручка от продажи электрической энергии;
2) выручка от продажи мощности;
3) выручка от продажи тепловой энергии;
4) прочая выручка промышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) производственных фондов,
- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;
- выручка от выполнения работ по капитальному строительству,
- выручка от выполнения ремонтных работ,
- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам,
- выручка от оказания транспортных услуг,
- выручка от оказания услуг связи,
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги,
- прочие услуги промышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг;
5) выручка непромышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов,
- выручка от реализации столовых и розничной торговли,
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальных услуг и социально-культурной сферы,
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг.
6.14.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности и обособленным структурным подразделениям.
Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется в разрезе секторов оптового рынка электроэнергии и обособленных структурных подразделений.
6.14.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.
Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.
Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".
Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
6.14.5. К доходам от обычных видов деятельности относятся доходы, получаемые за товары (работы, услуги) предоставляемые потребителям сверх параметров, определенных договорными обязательствами.
К обычным видам деятельности относятся также различные доходы и надбавки к тарифу за оказанные услуги и работы при превышении договорных показателей качества.
6.14.6. Доходы от продажи электроэнергии, теплоэнергии и мощности по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.
В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера.
6.14.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.

6.14.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.
6.14.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества,; проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.
Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.
Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам.
6.14.10. Суммы целевых инвестиционных средств (инвестиционная составляющая тарифов на электроэнергию и мощность), полученных в составе выручки от продажи электроэнергии и мощности, определяются в законодательно установленном порядке и аккумулируются на забалансовом счете "Целевые инвестиционные средства начисленные". По мере получения выручки средства списываются с забалансового счета "Целевые инвестиционные средства начисленные" и отражаются по забалансовому счету "Целевые инвестиционные средства полученные". При расходовании этих средств на фактическое финансирование объектов капитального строительства они списываются на забалансовый счет "Целевые инвестиционные средства распределенные".

6.15. Порядок учета доходов будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся:
- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,
а также безвозмездные поступления с учетом положений, изложенных в разделе 6.1.2.3

6.16. Порядок учета расходов

6.16.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.
Расходы, связанные с арендой (субарендой) собственного имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.
Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
6.16.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

6.16.3. Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, учитываются в составе прочих расходов.
6.16.4. Затраты, производимые при ремонте объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности на основании соответствующих первичных учетных документов по учету операций отпуска (расхода) материальных ценностей, начисления оплаты труда, задолженности поставщикам за выполненные работы по ремонту и других расходов.
Затраты по ремонту основных средств, используемых для выработки электроэнергии, отражаются в бухгалтерском учете по дебету 25 "Общепроизводственные расходы". Расходы по ремонту прочих основных средств относятся на соответствующий счет учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств.
Расходы собственного подразделения, занимающегося ремонтами, предварительно обобщаются на счете 23 "Вспомогательное производство" на отдельном субсчете с выделением работ, выполняемых подрядными организациями. Списываются расходы на ремонт со счета 23 на соответствующие счета учета

затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств к конкретному производству в порядке, изложенном в пункте 6.16.7. данной учетной политики. Калькулирование себестоимости работ по ремонту организуется в порядке, предусмотренном в пункте 6.16.15 данной учетной политики.
6.16.5. Расходы на социальное потребление - оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные собственниками Общества на собрании акционеров, - включаются в прочие расходы и относятся на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
6.16.6. Бухгалтерский учет прямых расходов, связанных с получением доходов от основных видов деятельности осуществляется в их разрезе.
Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.
6.16.6.1. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство".
Местами возникновения затрат основного производства являются обособленные подразделения Общества. Бухгалтерский учет расходов основного производства ведется по местам возникновения, по элементам, статьям расходов.
На 20 счете "Основное производство" обобщаются прямые производственные расходы, возникающие в подразделениях основного производства. Расходы на приобретение электроэнергии для собственных производственных нужд Общества отражаются также на счете 20 "Основное производство".
На 20 счете "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", на счетах 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", и относящаяся к реализации внешними контрагентами.
6.16.6.2. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности относятся сумма начисленной заработной платы операторов с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных (гидротехнических, турбинных, электротехнических) основных средств, стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики и оперативно-диспетчерскому управлению.
Расходы, связанные с выработкой одновременно мощности, электроэнергии и электроэнергии, реализованной в неценовой зоне, распределяются пропорционально объемам выручки от их реализации.
Дальнейшее распределение расходов, связанных с выработкой электроэнергии, по секторам оптового рынка электроэнергии и розничному рынку производится пропорционально количеству реализованной электроэнергии.
6.16.6.3. К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств.
6.16.7. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".
Местами возникновения затрат вспомогательного производства являются участки, цеха, отделы, выполняющие работы, услуги, изготавливающие продукцию для основного подразделения. Вспомогательные производства являются производственной инфраструктурой по отношению к основному производству.
Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.
На 23 счете "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях филиалов.
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".
6.16.7.1. Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
Для распределения расходов вспомогательных производств используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами по филиалам.
6.16.7.2. Суммы транспортного налога включаются в состав расходов вспомогательных транспортных подразделений.
6.16.7.3. В случае оказания Обществом на сторону услуг по хранению имущества, базой для включения заготовительно-складских расходов в состав себестоимости реализованных услуг, является сумма затрат по сметной стоимости, согласованной с покупателем.
6.16.8. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется по каждому цеху основного производства.
В структуре счета 25 выделяется две группы затрат:
1) "Содержание и эксплуатация оборудования".

К содержанию и эксплуатации оборудования относятся расходы, связанные с текущим обслуживанием и ремонтами основных средств, используемых для выработки электроэнергии;
2) "Общецеховые расходы".
К общецеховым расходам относятся: содержание аппарата управления цеха, амортизация, содержание и ремонт зданий, инвентаря; списание основных средств стоимостью до 10000 руб.; спецодежда и спецоснастка; расходы на испытания, опыты и исследования, рационализацию и изобретательство; расходы на охрану труда, содержание производственного транспорта и прочие расходы общепроизводственного уровня, связанные с выработкой электроэнергии.
Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому цеху основного производства.
В случае, если цехом основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного цеха по видам производимых товаров (работ, услуг).
6.16.9. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания Общества, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству.
6.16.9.1. Калькуляция себестоимости продукции, работ, услуг обслуживающих производств и хозяйств Общества производится на основании отраслевых методик по калькулированию себестоимости и учету затрат по соответствующим направлениям социально-культурной и жилищно-коммунальной сферы, утвержденных законодательными и нормативными актами РФ.
6.16.9.2. Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:
- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;
- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным работникам Общества и на сторону продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств (то есть при наличии выручки);
- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).
Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).
6.16.9.3. Расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории Общества, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.
Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания (суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также топливо для приготовления пищи), обслуживающих трудовые коллективы, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.
6.16.10. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью, обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".
На указанном счете отражаются расходы по услугам комиссии и агентским услугам при комиссионной торговле.
В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, торговых палаток, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).
Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.
6.16.11. К общехозяйственным расходам относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.
Исходя из структуры Общества, общехозяйственные расходы возникают на двух уровнях: на уровне филиалов и на уровне Головного подразделения Общества.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы", списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.

6.16.12. В случае строительства новых объектов (станций) общехозяйственные расходы, относящиеся к строительной деятельности, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, согласно сводного сметного расчета.
Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего монтажа по местам хранения на складах.
6.16.13. При формировании расходов по обычным видам деятельности в бухгалтерском учете должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:
материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты по обычным видам деятельности.
6.16.13.1. К элементу *"Материальные затраты"* относятся:
1) сырье и (или) материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующие их основу либо являющиеся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) материалы, используемые для упаковки и иной подготовки произведенных и (или) реализуемых товаров (включая предпродажную подготовку);
3) материалы, используемые на другие производственные и хозяйственные нужды (на проведение испытаний и контроля, содержание и эксплуатацию основных средств, на иные подобные цели);
4) расходы на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, специальной одежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом;
5) расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке;
6) расходы на приобретение топлива, воды и энергии всех видов, расходуемых на технологические цели, выработку (в том числе самим Обществом для производственных нужд) всех видов энергии, отопление зданий, а также расходы на трансформацию и передачу энергии;
7) расходы на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, а также на выполнение этих работ (оказание услуг) вспомогательными производствами.
К работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству (изготовлению) продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.
К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) вспомогательных подразделений Общества по перевозкам грузов внутри Общества, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции в соответствии с условиями договоров (контрактов);
8) расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией основных средств и иного имущества природоохранного назначения (в том числе расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией очистных сооружений, золоуловителей, фильтров и других природоохранных объектов; расходы на захоронение экологически опасных отходов; расходы на приобретение услуг сторонних организаций по приему, хранению и уничтожению экологически опасных отходов, очистке сточных вод; расходы на формирование санитарно-защитных зон в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами; платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы; суммы платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль).
Если стоимость возвратной тары, принятой от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включена в цену этих запасов, из общей суммы расходов на их приобретение исключается стоимость возвратной тары по цене ее возможного использования или реализации. Стоимость невозвратной тары и упаковки, принятых от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включается в сумму расходов на их приобретение.
Отнесение тары к возвратной или невозвратной определяется условиями договора (контракта) на приобретение материально-производственных запасов.
К материальным расходам приравниваются:
1) расходы на рекультивацию земель и иные природоохранные мероприятия;
2) потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке материально-производственных запасов в пределах норм естественной убыли, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ;
3) технологические потери при производстве и (или) транспортировке. Технологическими потерями признаются потери при производстве и (или) транспортировке товаров (работ, услуг), обусловленные технологическими особенностями производственного цикла и (или) процесса транспортировки, а также

физико-химическими характеристиками применяемого сырья.
6.16.12.2. К элементу *"Затраты на оплату труда"* относятся все расходы Общества на оплату труда, включая любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и (или) коллективными договорами.
6.16.13.3. К элементу *"Отчисления на социальные нужды"* относятся суммы единого социального налога, а также взносы Общества по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, производимые в соответствии с законодательством РФ.
6.16.13.4. К элементу *"Амортизация"* относится сумма амортизационных начислений по основным средствам и нематериальным активам, исчисленная исходя из их первоначальной стоимости (с учетом переоценок по основным средствам) и установленных сроков полезного использования и методов их начисления.
6.16.13.5. К элементу "*Прочие затраты по обычным видам деятельности"* относятся все расходы, которые не могут быть отнесены ни к одному из перечисленных выше элементов затрат.
Между элементами и статьями затрат существует связь. Затраты, формирующие определенный элемент, распределяются между статьями затрат, и наоборот, каждую статью затрат можно сгруппировать по элементам.
6.16.14. Для целей управления и определения себестоимости единицы продукции в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат.
В электроэнергетике в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию электрической и тепловой энергией в энергосистемах и электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Минэнерго СССР 18.03.70, устанавливается следующая группировка по статьям калькуляции на производство электрической и тепловой энергии:
1) топливо на технологические цели;
2) вода на технологические цели;
3) основная заработная плата производственных рабочих;
4) дополнительная заработная плата производственных рабочих;
5) отчисления на социальное страхование с заработной платы производственных рабочих;
6) расходы по содержанию и эксплуатации оборудования;
7) расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы);
8) общепроизводственные расходы;
9) общехозяйственные расходы;
10) покупная энергия.
6.16.14.1. По статье *Топливо на технологические цели* отражается стоимость только технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство электрической и тепловой энергии.
6.16.14.2. По статье *Вода на технологические цели* учитываются затраты на воду, расходуемую на технологические цели.
По этой же статье учитываются все затраты по химводоочистке: заработная плата персонала с отчислениями на единый социальный налог, химические реактивы и материалы и другие расходы, кроме амортизации.
Вода, получаемая со стороны, а также от собственного водоснабжения и химически очищенная вода собственного приготовления, учитываемые в составе цехов вспомогательного производства, расцениваются по фактической себестоимости и списываются на данную статью комплексно по месту ее потребления.
6.16.14.3. В составе расходов по О*сновной заработной плате производственных рабочих* учитывается основная заработная плата производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства энергии, а также заработная плата других категорий работников, непосредственно занятых в процессе производства энергии: дежурных инженеров станций, диспетчеров, их заместителей и всего дежурного (вахтенного) персонала цеха, производственного персонала производственных служб и т.п.
По этой же статье учитываются премии производственных рабочих.
На станциях, расположенных в районах Урала, Сибири и Крайнего Севера, по этой статье учитывается также надбавка к заработной плате персонала.
6.16.14.4. *К дополнительной зарплате* относятся выплаты, предусмотренные законодательством о труде или коллективными договорами за непроработанное на производстве (неявочное) время, как-то: оплата очередных и дополнительных отпусков, компенсация за неиспользованный отпуск, оплата льготных часов подростков, оплата перерывов в работе кормящих матерей, оплата времени, связанного с выполнением государственных и общественных обязанностей, выплата вознаграждения за выслугу лет и прочие.
6.16.14.5. По статье *Отчисления на социальное страхование производственны рабочих* отражаются начисления, регулируемые главой 24 Налогового кодекса РФ.
6.16.14.6. К статье *Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования* относятся затраты по содержанию, амортизации и текущему ремонту производственного оборудования цехов, внутрицехового транспорта, рабочих мест, стоимость инструментов и приспособлений.
6.16.14.7. По статье *Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)* учитываются пусковые расходы, связанные с комплексным опробованием оборудования и наладочными работами и

испытаниями после взятия нагрузки агрегатами на новых электростанциях, а также на действующих электростанциях при их расширении и реконструкции.
6.16.14.8. К статье *Общепроизводственные расходы* относятся затраты по обслуживанию цехов и управлению ими: заработная плата аппарата управления цехом, амортизация и затраты по содержанию и текущему ремонту зданий и инвентаря общецехового назначения и др. расходы цеха.
6.16.14.9. По статье О*бщехозяйственные расходы* учитываются расходы административно-управленческого и общехозяйственного назначения по управлению станциями и Общества в целом.
6.16.14.10. По статье *Покупная энергия* отражают в отчетной калькуляции затраты на покупную энергию для собственных нужд, исходя из количества покупаемой энергии и установленных цен.
6.16.15. В Обществе применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.
Полная себестоимость видов продукции определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные Обществом.
6.16.16. Учет затрат и калькулирование себестоимости работ по ремонту, реконструкции, модернизации организуется по позаказному методу. Позаказный метод осуществляется через привязку к номерам смет под выполняемые работы. Смета открывается на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком, на производство работ, по которому ведется учет затрат нарастающим итогом до окончания выполнения работ.
Учет затрат на производство осуществляется на основе первичной учетной документации, которая составляется с обязательным кодированием, обеспечивающим учет по объектам строительства и видам работ в разрезе смет.
6.16.17. На основании данных товарного баланса электроэнергии, предоставляемого производственно-техническим отделом, определяется стоимость технологических и коммерческих потерь исходя из натуральных показателей и себестоимости единицы оказываемой услуги.
Технологические потери учитываются в составе текущих расходов. Коммерческие расходы списываются проводкой с кредита счета 20 "Основное производство" на счет 94 "Недостачи от порчи и потери ценностей" и далее отражаются в учете в зависимости от причин возникновения коммерческих расходов: при выявлении виновников – на счетах расчетов, при отсутствии виновников – на 91 счете "Прочие доходы и расходы".
6.16.18. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.
В составе прочих расходов учитываются, в частности:
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году; суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания; курсовые разницы; сумма уценки активов;
- расходы на социальное потребление, в том числе оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре или утвержденные учредителем Общества;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.).
6.16.19. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

6.17. Порядок учета расходов будущих периодов

6.17.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.
6.17.2. К расходам будущего периода относятся:
- расходы на приобретение лицензий;
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников;

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

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

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

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно в течение 12 месяцев, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).

6.18. Учет денежных средств

6.18.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.

Ответственность за соблюдение указанного Порядка возлагается на руководителя и главного бухгалтера Общества, на руководителей и главных бухгалтеров филиалов и на кассиров.

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

01 – Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), рубли;

21 - Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), валюта;

02 – Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск.

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

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

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

6.18.1.2. Каждое обособленное подразделение согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.

Обособленные структурные подразделения сдают на свои расчетные счета денежную наличность сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.

6.18.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) кассы Общества с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, производится в сроки и по состоянию на дату, установленные приказом руководителя Общества.

6.18.1.4. Находящиеся в кассе почтовые марки, оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы и другие денежные документы учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса".

Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.

6.18.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".

6.18.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".

Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.

Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57 в Центральной бухгалтерии Общества.

6.19. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

6.19.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах).
Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".
Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов (как произведенные в пределах фиксированных в договорах сумм, уплачиваемых контрагентами, так и превышающие суммы покрытия контрагентами по договорам) отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.19.2. Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне осуществляются в соответствии с планом, утвержденным руководителем Общества.
Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.
Учет объектов основных средств, созданных или приобретенных Обществом для целей осуществления мобилизационной подготовки и (или) гражданской обороны, ведется в общеустановленном порядке на счете 01 "Основные средства". Амортизация таких объектов и расходы по их содержанию относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

6.20. Порядок отражения информации по сегментам

Отражение информации по сегментам регулируется ПБУ 12/2000.
Общество не раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по географическим и операционным сегментам в связи с одним операционным сегментом – выработка электроэнергии и мощности, и отсутствием особых рисков и прибылей по географическим сегментам (Федеральным округам РФ), отличных от рисков и прибылей в целом по Обществу.

6.21. Порядок отражения событий после отчетной даты

6.21.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98.
Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
6.21.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.
6.21.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие. В порядке, указанном в п. 6.19.2 указанного раздела, отражаются в бухгалтерской отчетности и годовые дивиденды, объявленные в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.
6.21.4. Сведения о событиях после отчетной даты предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.22. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности

6.22.1. Отражение условных фактов хозяйственной деятельности регулируется ПБУ 8/2001.
В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.
6.22.2. К условным фактам относятся:
- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде

продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.
6.22.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.
6.22.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются.
Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.
Сведения об условных активах предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.23. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

6.23.1. Отражение информации об аффилированных лицах регулируется ПБУ 11/2000.
Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.
6.23.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головного Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
6.23.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

6.24. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности

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

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

6.25. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций

6.25.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности", утвержденного приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н.
6.25.2. Положение по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности" определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:
- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.

При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.
Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.
В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.
6.25.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.
Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.
На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.
Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.
Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).
Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.
Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.
6.25.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.
На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".
Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
6.25.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.
При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.
Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.
Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.

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

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

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

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

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

Приложение 1
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 29.12.2006 № 241

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА
ОАО "ГидроОГК"

1. Общие положения

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

2. Организация бухгалтерской службы

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

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

3.1 Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями), которые согласовываются с Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества). Руководители структурных подразделений Общества и филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.
3.2. Документы, по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), подписываются Председателем Правления Общества и Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности (Главным бухгалтером Общества), а также уполномоченными ими лицами в соответствии с доверенностями.
3.3. Порядок принятия к учету электронных платежей изложен в утвержденном Обществом "Общем положении по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета".
3.4. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством РФ.
3.5. Общество применяет типовые межотраслевые формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России.
Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности, согласно Общего положения по применению форм первичных документов и регистров бухгалтерского учета.
Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности Общества, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиком документооборота для целей бухгалтерского учета (Приложение № 3).
В целях обеспечения своевременного ведения бухгалтерского учета и внутренней отчетности филиалов, подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям принимаются к учету в соответствии с графиками внутреннего документооборота филиалов, которые разрабатываются каждым филиалом и утверждаются приказами их руководителей.
В целях обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности Общества филиалы предоставляют установленные формы документов в соответствии с графиком (регламентом) документооборота Общества (Приложение № 3).
3.6. Для ведения бухгалтерского учета используется утвержденный рабочий план счетов (см. Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.
По всем участкам бухгалтерского учета обработка первичных учетных документов производится с использованием средств вычислительной техники.
Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.
3.7. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. При этом Общество может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.
Промежуточная бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (кварталом).
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется филиалами в Центральную бухгалтерию Общества не позднее, чем через два месяца после окончания отчетного периода.
3.8. Филиалы, деятельность которых осуществляется на основании сметы, утверждаемой Обществом, ежемесячно представляют внутрихозяйственный отчет о произведенных затратах по статьям расходов и видам источников финансирования.
Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер филиала, подписывающие отчет.
3.9. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.
Бухгалтерская отчетность Общества представляется в сроки и адреса, установленные ст. 15 Федерального закона от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете". Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.
Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.
Бухгалтерская отчетность Общества в случаях, определенных собственником его имущества, подлежит обязательной ежегодной аудиторской проверке независимым аудитором.
3.10. Ежегодно, помимо собственного бухгалтерского отчета, составляется консолидированная бухгалтерская отчетность Группы, включающая показатели Общества, а так же дочерних и зависимых обществ.
Бухгалтерская отчетность Общества, его дочерних и зависимых обществ объединяются в консолидированную отчетность путем построчного суммирования соответствующих данных при обеспечении их сопоставимости и свертывании взаимных обязательств.
Консолидированная бухгалтерская отчетность подписывается руководителем Общества и Главным бухгалтером Общества.
Консолидированная бухгалтерская отчетность составляется по формам, разработанным Обществом на основе типовых форм бухгалтерской отчетности.
Для составления консолидированной бухгалтерской отчетности участники Группы предоставляют данные в Общество в виде консолидационных таблиц-расшифровок не позднее, чем через три месяца после окончания отчетного периода.
Общество составляет консолидированную бухгалтерскую отчетность не позднее 30 июня следующего за отчетным годом.
Консолидированная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Общества. Иным заинтересованным пользователям консолидированная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению руководителя Общества.
3.11. Финансовая отчетность по МСФО формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода и заполняемых организациями, учитываемыми в составе Группы в целях консолидации.
3.12. Регламент документооборота между департаментом корпоративного учета и отчетности ОАО "ГидроОГК", внешними пользователями отчетности и бухгалтерскими службами ДЗО установлен в Приложении № 4.
3.13. Подлинники первичных учетных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.
Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в обособленных структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.

3.14. Ответственность за организацию хранения первичных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель Общества и руководители филиалов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95. № 49.
4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами руководителя Общества.
Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты, приведенные в Приложении № 2.
Инвентаризация основных средств проводится не реже 1 раза в 3 года.
Особенности проведения инвентаризации имущества, связанные с производственными особенностями филиалов, устанавливаются внутренними инструкциями филиалов.
4.3. Для проведения инвентаризации приказом руководителя Общества создается постоянно действующая центральная инвентаризационная комиссия.
Приказами руководителей филиалов назначаются постоянно действующие инвентаризационные комиссии филиалов, которые находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии, а также рабочие инвентаризационные комиссии, которые находятся в подчинении у постоянно действующих комиссий филиалов.
Рабочие инвентаризационные комиссии Общества находятся в подчинении у центральной инвентаризационной комиссии.
4.4. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте обособленными структурными подразделениями.

5. Порядок контроля за хозяйственными операциями

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

6. Методические аспекты учетной политики
6.1. Порядок учета основных средств

6.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/2001.
К основным средствам относится имущество, используемое в процессе производства продукции, выполнения работ, оказания услуг в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.
6.1.2. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.
При этом первоначальная стоимость определяется в зависимости от способа поступления основных средств.
6.1.2.1. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, в том числе:
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором поставки их поставщику;
- сумм, уплачиваемых Обществом в соответствии с договором купли - продажи продавцу;
- сумм, уплачиваемых организациям за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к приобретению и (или) строительству основных средств.
Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.
Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.
Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.
К расходам на приведение объектов основных средств в состояние, пригодное для использования, относятся расходы по пусконаладочным работам "вхолостую" и расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой".
Моментом, до наступления которого пусконаладочные работы следует капитализировать, является момент ввода основных средств в эксплуатацию.
Расходы по пусконаладочным работам "под нагрузкой", которые осуществляются после ввода основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы текущего периода.
6.1.2.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.
6.1.2.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.
6.1.2.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных организацией взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных организацией взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых основных средств.
6.1.2.5. Оценка объектов основных средств, полученных в виде взноса в уставный капитал Общества или в порядке правопреемства при реорганизации, производится в прядке, установленном законодательством на основании внутренней организационно-распорядительной документации.
6.1.2.6. При изготовлении (сооружении) объекта основных средств собственными силами (хозяйственным способом) первоначальная стоимость формируется путем обобщения всех расходов, связанных с сооружением объекта и доведением его до состояния пригодного к эксплуатации. К таким расходам относится: стоимость материалов, стоимость подрядных и монтажных работ, амортизация объектов основных средств, участвующих в изготовлении (сооружении) объекта, выплаты основным производственным рабочим и управленческому персоналу, занимающемуся вопросами изготовления (сооружения) объекта, начисления на выплаты в соответствии с законодательством, арендная плата, проценты по кредиту, полученному на изготовление (сооружение) объекта, регистрационные сборы, иные затраты, непосредственно связанные с изготовлением (сооружением) объекта основных средств и по доведению его до состояния, в котором он пригоден к использованию.
6.1.3. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.
6.1.3.1. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта, осуществляемого с периодичностью более 12 месяцев) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.
Приемка законченных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств оформляется "Актом о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств" (форма № ОС-3)
Данные о сумме работ, изменяющих первоначальную стоимость объекта основных средств, вносятся в инвентарную карточку учета объекта основных средств (форма № ОС-6, ОС-6а).
6.1.4. Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.
Необходимость переоценки определяется ежегодно на основании экспертных оценок по текущей (восстановительной) стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу.
6.1.5. При определении состава инвентарных объектов применяется "Общероссийский классификатор основных фондов" ОК 013-94, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, а также рекомендации завода-изготовителя, технические условия.
Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и

принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.
В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.
Существенно отличаются сроки полезного использования, которые относятся к разным амортизационным группам. Не существенно отличающимися являются сроки полезного использования в пределах одной амортизационной группы.
6.1.6. Срок полезного использования основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002.
Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 31.12.2001 включительно: срок полезного использования определялся на основании норм, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.90 № 1072 "О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР".
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему в эксплуатацию основных средств, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом:
- ожидаемого срока использования в Обществе этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен); - естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
Начисление амортизации по основным средствам и доходным вложениям в материальные ценности, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01.
6.1.6.1. Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Новый срок полезного использования после реконструкции, модернизации или технического перевооружения определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию в общеустановленном порядке. Данные об изменениях первоначальной стоимости объекта основных средств и новом сроке полезного использования вносятся отдельной строкой в раздел 2 формы № ОС-6 (графы 1, 3, 4) или в форму № ОС-6а (графы 6, 7, 9, 10), соответственно.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.
В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).
6.1.7. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов.
Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".
При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".
6.1.8. Специальная одежда, специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование вне зависимости от срока службы и стоимости подлежат учету в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".
6.1.9. Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или восстановительной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, определенного в соответствии с пунктом 6.1.6. данной учетной политики.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
6.1.10. Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
Амортизация по указанным объектам начисляется в общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.
6.1.11. Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место.
Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.
6.1.12. При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы", с применением субсчета "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства".
Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов.
В случае выбытия основных средств, находящихся на государственной регистрации, они на основании оформленного акта на списание основных средств, списываются на субсчет "Выбытие основных средств" к счету 01 "Основные средства". После окончания процедуры выбытия (снятия с государственной регистрации) они списываются с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.
Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 "Доходные вложения в материальные ценности".
6.1.13. Учет арендованного имущества, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.
6.1.14. Отделимые улучшения в арендованное имущество являются собственностью арендатора, если иное не предусмотрено договором аренды.
Право собственности на неотделимые улучшения в арендованные основные средства определяется договором аренды.
Если Общество является арендатором и в соответствии с заключенным договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются его собственностью, то затраты по законченным работам капитального характера обобщаются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат арендатором открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств.
Если Общество является арендатором, и в соответствии с заключенным договором аренды оно передает произведенные капитальные вложения арендодателю, то затраты по работам капитального характера обобщаются Обществом на счете учета вложений во внеоборотные активы и в дальнейшем списываются с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции с дебетом счета реализации 91 "Прочие доходы и расходы".
Указанное выше положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг.
Амортизация объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.
Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается равным сроку действия договора финансовой аренды (лизинга).
6.1.15. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав прочих расходов, учитываемых на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.1.16. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования).
Стоимость объектов жилищного фонда (жилых домов, общежитий квартир и др.), объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (дорожного хозяйства и т.п.), многолетних насаждений, не достигших эксплуатационного возраста, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006, амортизируется в общем порядке.
По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (лесного хозяйства, дорожного хозяйства, специализированным сооружениям судоходной обстановки и т.п.), введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, стоимость не погашается, т.е. амортизация не начисляется. По указанным объектам основных средств производится начисление износа в конце отчетного года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете.

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

6.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним

6.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000.
К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности (исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности), принадлежащие на праве собственности интеллектуальной деятельности (подтверждающие, в том числе патентами, свидетельствами, другими охранными документами, договором уступки (приобретения) патента, товарным знаком), используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, приносящие экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.
В составе нематериальных активов учитываются также организационные расходы (расходы, связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный (складочный) капитал Общества).
6.2.2. Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:
- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.
При оплате приобретаемых нематериальных активов, если условиями договора предусмотрена отсрочка или рассрочка платежа, фактические расходы принимаются к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности.
При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, и т.п.).
Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию работодателя, принадлежит Обществу-работодателю;
- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит организации - заказчику;
- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Общества.
Не включаются в фактические расходы на приобретение, создание нематериальных активов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.
При безвозмездном получении и дарении первоначальная стоимость нематериальных активов определяется исходя из рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливают исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных Обществом,

устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.
Оценка нематериальных активов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату приобретения Обществом объектов по праву собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.
Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.
6.2.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.
Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности Общества.
Начисление амортизации по нематериальным активам, бывшим в употреблении до момента реорганизации у присоединенных к Обществу организаций, производится начиная с 1 числа месяца, следующего за месяцем присоединения таких организаций к Обществу в порядке реорганизации, исходя из сроков полезного использования и способа начисления амортизации, установленных Обществом при принятии таких объектов к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 14/2000.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".
Амортизационные отчисления по организационным расходам, связанным с образованием юридического лица и признанным в соответствии с учредительными документами частью вклада участников (учредителей) в уставный капитал Общества, а также по деловой репутации отражаются в бухгалтерском учете путем равномерного уменьшения первоначальной стоимости в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).
6.2.4. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.
6.2.5. Объекты НИОКР собственного производства, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, учитываются на субсчете "Расходы на НИОКР" к счету 04 "Нематериальные активы" в соответствии с ПБУ 17/2002 "Учет расходов на НИОКР" (см. п. 6.7 данной Учетной политики).

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

6.3.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 и ПБУ 2/94 "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.
6.3.2. Капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1.
Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.
По объектам, вводимым в действие согласно договору на строительство (плана строительства) по частям, в основные средства зачисляется стоимость введенной в действие части объекта, приемка которой оформлена в установленном порядке, исходя из суммы фактически произведенных застройщиком затрат по данному объекту, в доле, относящейся к вводимой его части.
6.3.3. Учет долевого строительства.
Для отражения денежных средств от участников долевого строительства общество использует счет 86 "Целевое финансирование".
Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на 08 счете "Капитальные вложения".
Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.
Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.
В бухгалтерской отчетности сальдо по этому счету соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.

В пояснительной записке при этом раскрывается движение по счету 08 "Капитальные вложения" в разрезе источников финансирования.
6.3.4. Для отражения денежных средств, перечисленных на финансирование строительства, используется счет 76 субсчет "Расчеты с заказчиком по переданным средствам на финансирование строительства".
6.3.5. Законченные строительством и фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы на государственную регистрацию не поданы, учитываются на субсчете 08.11 " Законченные строительством объекты до момента перевода в состав основных средств" к счету 08 "Вложения во внеоборотные активы"; амортизация на такие объекты не начисляется. При подаче документов на государственную регистрацию такие объекты в установленном порядке переводятся в состав основных средств и учитываются в порядке, определенном в п. 6.1.10 данной Учетной политики.

6.4. Порядок учета финансовых вложений

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

6.4.7. Корректировка на разницу между оценкой финансовых вложений (по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость) по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты ежегодно.
6.4.8. В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", приводящих к устойчивому существенному снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.
Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.
Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет служба (отдел, департамент) корпоративного управления.
6.4.9. По долговым ценным бумагам и предоставленным займам составляется расчет их оценки по дисконтированной стоимости на конец отчетного года. При этом записи в бухгалтерском учете не производятся.
Дисконтированная стоимость рассчитывается как будущее чистое поступление денежных средств.
Ставка дисконта определяется в каждом конкретном случае индивидуально.
Начисление причитающегося дохода (процента) по долговым ценным бумагам отражаются в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.4.10. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора и списываются на прочие доходы (расходы).
6.4.11. При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки, каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений, определенной условиями, изложенными в пункте 6.4.6 данного документа.
6.4.12. Данные о делении финансовых вложений, по которым определяется, либо не определяется текущая рыночная стоимость, данные о текущей рыночной стоимости ценных бумаг, проверка на обесценение финансовых вложений, расчет оценки по дисконтированной стоимости долговых ценных бума и предоставленных займов предоставляются службой (отделом, департаментом) корпоративного управления.
6.4.13. Финансовые вложения в форме депозитов учитываются на субсчете "Депозитные счета" счета 55 "Специальные счета в банках" и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

6.5. Порядок учета материально-производственных запасов

6.5.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/2001.
Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).
К материально-производственным запасам относятся:
- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.
Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 "Материалы".
Специальная одежда (в том числе специальная обувь и предохранительные приспособления) и специальная оснастка (специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование) учитываются в составе материально-производственных запасов не зависимо от срока эксплуатации и стоимости.
Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 "Материалы".
6.5.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.
6.5.3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.
Материально-производственные запасы принимаются к учету в момент перехода права собственности к Обществу.
6.5.3.1. Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).
6.5.3.2. Фактическая себестоимость материальных ценностей при их изготовлении своими собственными силами определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.
6.5.3.3. Фактическая себестоимость материально - производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества.

6.5.3.4. Фактическая себестоимость материальных ценностей, полученных предприятием безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.
6.5.3.5. Первоначальной стоимостью товарных запасов, полученных по договорам мены, признается стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
Если стоимость ценностей, переданных Обществом взамен, не установлена, то принимается рыночная стоимость получаемых товарных запасов.
6.5.4. В бухгалтерском учете поступление материальных запасов отражается на счете 10 "Материалы" без применения счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".
Для отражения транспортно-заготовительных расходов и иных аналогичных расходов, не включенных в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость счета 10 одновременно с постановкой материалов на учет, используется отдельный субсчет к 10 счету "Материалы" в разрезе инвестиционного и эксплутационных видов деятельности.
6.5.5. При определении размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки себестоимости каждой единицы.
Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость материально-производственных запасов, при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.
6.5.6. Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к пунктам 6.5.3, 6.5.4, 6.5.5 данного раздела, осуществляются с помощью услуг сторонних организаций. Если данные расходы осуществляются собственными силами, то они при условии невозможности их отнесения на стоимость 10 счета одновременно с постановкой материалов на учет отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на соответствующих счетах учета затрат и не увеличивают стоимость материально-производственных запасов.
Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского аппарата, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов в полном объеме включаются в затраты на производство.
6.5.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.
Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.
Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.
Внутренними локальными актами обособленных структурных подразделений определяются и утверждаются Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество).
Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.
Стоимость объектов спецодежды и спецоснастки стоимостью более 10 000 руб. со сроком полезного использования более 12 месяцев списывается на счета учета затрат (погашается) линейным способом. Сумма погашения стоимости спецодежды и спецоснастки определяется исходя из их фактической себестоимости и установленных сроков полезного использования.
Стоимость прочей спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 6.5.5 данной Учетной политики. При этом в целях обеспечения контроля за сохранностью такой спецодежды и спецоснастки в эксплуатации, организуется их учет в количественном выражении в специальных регистрах Общества по учету материальных ценностей, переданных в эксплуатацию.
Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией соответствующего обособленного структурного подразделения.
Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.
Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или

распоряжении, учитываются на забалансовом счете "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.
Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.
6.5.8. В целях обеспечения контроля за сохранностью переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах.
Забалансовый учет указанных ценностей ведется до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.
Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется организационно-распорядительными документами руководителя Общества (филиалов).
6.5.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в договорах.
6.5.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми руководителями обособленных структурных подразделений.
6.5.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые цеха не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.
6.5.12. Учет готовой продукции.
6.5.12.1. Готовая продукция (в том числе выработанная электроэнергия и теплоэнергия) учитывается на счете 43 по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.
6.5.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии и теплоэнергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.
Себестоимость электроэнергии распределяется в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям Общества пропорционально выручки от реализации в соответствующей аналитике и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".
В тех случаях, когда применяется счет 45 "Товары отгруженные", отклонение фактической производственной себестоимости произведенной продукции от нормативной (плановой) себестоимости распределяется между счетом 45 "Товары отгруженные" и счетом 90 "Продажи" пропорционально количеству данной продукции, отгруженной, но не реализованной, и реализованной.
6.5.12.3. Реализация мощности отражается, как реализация имущественного права и затраты, относящиеся к реализованной мощности в полном объеме в отчетном периоде списываются на счет 90 "Продажи".
Выработанная Обществом электроэнергия, реализованная в неценовой зоне, себестоимость которой учитывается на счете 20, не приходуется на счете 43 "Готовая продукция" и в полном объеме в отчетном периоде списывается на счет реализации.
6.5.13. Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом, для технологических потребностей, учитывается в составе счета 20 "Производство и реализация электроэнергии" по статье калькуляции "Покупная энергия".
6.5.14. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи или обеспечения двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии, учитываются на счете 41 "Товары" по покупным ценам.
Покупная стоимость электроэнергии в аналитическом учете по счету 41 "Товары" отражается по секторам оптового рынка электроэнергии и подразделениям Общества.
При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
Указанные товары (кроме товаров, учитываемых по продажным ценам) списываются по себестоимости каждой единицы.
6.5.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую стоимость товаров, если иное не предусмотрено договором.
6.5.16. Прочие товары, приобретенные для розничной торговли и общественного питания, приходуются на счет 41 "Товары" по стоимости приобретения (покупным ценам). Дальнейший учет таких товаров ведется по розничным (продажным) ценам. Разница между стоимостью приобретения и продажными ценами (скидки, накидки) учитывается на счете 42 "Торговая наценка".
6.5.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утв. Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).
6.5.18. По результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных

запасов с отражением его по кредиту счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и дебету счета 91 "Прочие доходы и расходы".
В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.
В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.

6.6. Порядок учета займов и кредитов

6.6.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.
Договоры займа и кредита заключаются Головным подразделением Общества, все расчеты по ним ведутся в Центральной бухгалтерии Общества.
Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной (в соответствии с п. 5 ПБУ 15/2001).
Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.
Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится по году на 31 декабря.
6.6.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств).
Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
6.6.3. Затраты по полученным займам и кредитам признаются следующим образом:
1) затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением и (или) строительством инвестиционного актива (до принятия указанных ценностей к учету), включаются в первоначальную стоимость этого актива при условии возможного получения Обществом в будущем экономических выгод и дальнейшей его амортизации.
К инвестиционным активам относятся объекты основных средств и имущественные комплексы, требующие значительного времени и затрат на приобретение и (или) строительство;
2) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты работ, услуг или выдачи авансов и задатков в счет их оплаты, расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов относятся на увеличение дебиторской задолженности, образовавшейся в связи с предварительной оплатой и (или) выдачей авансов и задатков на указанные выше цели, до момента выполнении работ и оказании услуг;
3) в случае использования средств полученных займов и кредитов для осуществления предварительной оплаты материально - производственных запасов, других ценностей расходы по обслуживанию указанных займов и кредитов включаются в стоимость указанных ценностей, до принятия указанных ценностей к учету;
4) в остальных случаях затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться текущими прочими расходами.
Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным Обществом договорам займа и кредитным договорам независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.
Начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится ежемесячно и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.
6.6.4. Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производятся в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.
6.6.5. Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.
Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.
6.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".
Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.
При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без учета на расходах будущих периодов.
В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.
6.6.7. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.
6.6.8. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов".
Сумма дисконта или процентов, приходящаяся на несколько отчетных периодов, и учитываемая на счете 97 "Расходы будущих периодов" ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.
6.6.9. Сумма дисконта или процентов, по размещенным облигациям приходящаяся на несколько отчетных периодов учитывается с использованием счета 97 "Расходы будущих периодов" и ежемесячно, равномерно включается в состав прочих расходов.

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

6.7.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с ПБУ 17/2002.
Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:
- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;
- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.
Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 6.2 данной Учетной политики.
6.7.2. Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на счете 08 "Вложения во внеоборотные активы".
Расходы по НИОКР, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, списываются с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы" в дебет счета 04 "Нематериальные активы" в сумме фактических затрат.
6.7.3. Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.
Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом в течение принятого срока.
Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат определяется специально созданной комиссией Общества (его филиалов) самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.
6.7.4. В случае, когда работы по НИОКР не дали положительного результата, расходы по ним списываются на основании организационно-распорядительного документа на прочие расходы единовременно.
6.7.5. При прекращении использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд суммы расходов, не отнесенные на расходы по обычным видам деятельности, списываются на прочие расходы единовременно.
6.7.6. В случае создания отраслевого фонда финансирования НИОКР, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

6.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

6.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.
6.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе типа задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пеня, штраф).
6.8.3. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:
- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).

6.8.4. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается не более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению) и долгосрочную (до погашения которой остается более 365 дней с даты наступления обязательств по погашению).
Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой остается 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.
6.8.5. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам в части недоплаты по балансу и тарифу ФСТ России (далее по тексту небаланс).
Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода.
Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности по небалансу, числящихся на счетах бухгалтерского учета, включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности. Результаты инвентаризации оформляются формой № ИНВ-17, с включением в нее дополнительных граф.
Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная Обществом в текущем году на покрытие убытков по безнадежным долгам, переносится на следующий год. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.
Списание долгов, признаваемых безнадежными, осуществляется за счет суммы созданного резерва на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юридического департамента и Департамента корпоративного учета и отчетности, и приказа (распоряжения) руководителя Общества. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов.
Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам, этот резерв в какой-либо части не использован (в том числе в случае, когда Обществом принято решение не создавать резерв на следующий год), неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам в составе прочих доходов
6.8.6. Дебиторская и кредиторская задолженность организаций группы ОАО "ГидроОГК" учитываются обособленно.
6.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.

6.9. Порядок учета расчетов с филиалами. Порядок учета финансовых результатов

6.9.1. Учет операций по расчетам с филиалами, выделенными на отдельный баланс, ведется на счете 79 "Внутрихозяйственные расчеты" в разрезе филиалов по видам расчетов.
Для ведения внутрихозяйственных расчетов через 79 счет необходимо соблюдение одного из критериев:
- территориальная удаленность обособленного подразделения от Головного подразделения Общества;
- наличие выручки от реализации у обособленного подразделения.
Деятельность филиалов осуществляется в соответствии с Уставом Общества и утвержденными Положениями о его филиалах.
6.9.2. При проведении расчетов между филиалами используется авизо.
Расчеты филиалов с Головным подразделением Общества оформляются двумя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в Центральной бухгалтерии Общества, другой - в филиале.
Операции между филиалами оформляются тремя экземплярами авизо: один экземпляр хранится в передающем подразделении, другой – в принимающем, третий экземпляр авизо направляется в Головное подразделение (в Центральную бухгалтерию Общества).
В бухгалтерском учете передающего и принимающего филиалов в корреспонденции со счетом внутрихозяйственных расчетов отражаются зеркально передаваемые и принимаемые активы и обязательства.
В бухгалтерском учете Головного подразделения (в Центральной бухгалтерии Общества) отражаются транзитом взаимные обязательства по внутрихозяйственным расчетам между филиалами с целью контроля расчетов.
6.9.3. Порядок ведения и отражения в бухгалтерском учете расчетов с обособленными структурными подразделениями (внутрихозяйственных расчетов) регламентируется соответствующим внутренним положением Общества.
6.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит 84 (дебит 84) "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".
Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим Собранием акционеров.

В Обществе после начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", который показывает величину средств, накопленных для создания внеоборотных активов.

6.10. Порядок учета капитала

6.10.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).
Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.
При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.
6.10.2. Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".
При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".
В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.
Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".
6.10.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".
Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.
Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств.
Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.
При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.
Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.
6.10.4. После начисления дивидендов между акционерами и начисления в резервный фонд оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для создания внеоборотных активов.
Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли превращена из денежной формы в товарную, т.е. на какую сумму приобретено (создано) новое имущество, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".

6.11. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

6.11.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2000.
6.11.2. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе Общества и его филиалов, средств на счетах в кредитных организациях, денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в

расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами, остатков средств целевого финансирования, полученных из бюджета или иностранных источников в рамках технической или иной помощи РФ в соответствии с заключенными соглашениями (договорами), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату составления бухгалтерской отчетности по курсу Центрального банка РФ, действующему на отчетную дату.
Общество не производит пересчет валюты в рубли по мере изменения курсов иностранных валют, котируемых Центральным банком РФ.
6.11.3 Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих расходов (доходов) отдельно от других видов доходов и расходов Общества, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой.
6.11.4. Датами совершения кассовых операций с денежными средствами в иностранной валюте считается дата оприходования денежных средств в кассу и дата выдачи денежных средств из кассы.
Погашение задолженности в иностранной валюте по суммам, выданным ранее работникам под отчет на загранкомандировки, производится по курсу Центрального банка РФ по состоянию на дату утверждения авансового отчета.

6.12. Порядок учета государственной помощи

6.12.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с ПБУ 13/2000.
Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, субсидий, бюджетных кредитов и прочих формах, при этом бюджетные средства подразделяются на: средства на финансирование капитальных расходов и средства на финансирование текущих расходов.
Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.
6.12.2. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:
- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующем отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).

6.13 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

6.13.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/2002.
6.13.2. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.
Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.
6.13.3. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.
6.13.4. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.
Аналитический учет налоговых активов и обязательств по видам активов и обязательств в целом по юридическому лицу осуществляется в Центральной бухгалтерии.
6.13.5. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

6.14. Порядок учета доходов

6.14.1. Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.
6.14.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка), в том числе:
1) выручка от продажи электрической энергии;
2) выручка от продажи мощности;

3) выручка от продажи тепловой энергии;
4) прочая выручка промышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) производственных фондов,
- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;
- выручка от выполнения работ по капитальному строительству,
- выручка от выполнения ремонтных работ,
- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам,
- выручка от оказания транспортных услуг,
- выручка от оказания услуг связи,
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги,
- прочие услуги промышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг;
5) выручка непромышленного характера:
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов,
- выручка от реализации столовых и розничной торговли,
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальных услуг и социально-культурной сферы,
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера с привязкой к номенклатуре услуг.
6.14.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности и обособленным структурным подразделениям.
Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется в разрезе секторов оптового рынка электроэнергии и обособленных структурных подразделений.
6.14.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.
Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей
При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.
При продаже продукции и товаров, выполнении работ, оказании услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки оплаты, выручка принимается к бухгалтерскому учету в полной сумме дебиторской задолженности.
Доходы от обычных видов деятельности признаются исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.
Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".
Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.
Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.
6.14.5. К доходам от обычных видов деятельности относятся доходы, получаемые за товары (работы, услуги) предоставляемые потребителям сверх параметров, определенных договорными обязательствами.
К обычным видам деятельности относятся также различные доходы и надбавки к тарифу за оказанные услуги и работы при превышении договорных показателей качества.
6.14.6. Доходы от продажи электроэнергии, теплоэнергии и мощности по установленным тарифам (договорным ценам) признаются по мере выставления актов приема-передачи электрической (тепловой) энергии и мощности.
В случае комиссионной торговли Общество признает выручку на основании принятого отчета комиссионера.
6.14.7. Для учета отгруженной продукции и товаров, выручка от продажи которых определенное время не может быть признана в бухгалтерском учете (если договором предусмотрен отличный от общего порядка момент перехода права собственности), применяется счет 45 "Товары отгруженные". На этом счете учитывается также продукция, переданная другим организациям для продажи на комиссионных началах.
6.14.8. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 "Продажи", может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

6.14.9. Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 "Прочие доходы и расходы", являются:
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества,; проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.
Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.
Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам.
6.14.10. Суммы целевых инвестиционных средств (инвестиционная составляющая тарифов на электроэнергию и мощность), полученных в составе выручки от продажи электроэнергии и мощности, определяются в законодательно установленном порядке и аккумулируются на забалансовом счете "Целевые инвестиционные средства начисленные". По мере получения выручки средства списываются с забалансового счета "Целевые инвестиционные средства начисленные" и отражаются по забалансовому счету "Целевые инвестиционные средства полученные". При расходовании этих средств на фактическое финансирование объектов капитального строительства они списываются на забалансовый счет "Целевые инвестиционные средства распределенные".

6.15. Порядок учета доходов будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся:
- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам,
- предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы,
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи,
а также безвозмездные поступления с учетом положений, изложенных в разделе 6.1.2.3

6.16. Порядок учета расходов

6.16.1. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.
Расходы, связанные с арендой (субарендой) собственного имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.
Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.
6.16.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).
6.16.3. Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, учитываются в составе прочих расходов.
6.16.4. Затраты, производимые при ремонте объектов основных средств учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности на основании соответствующих первичных учетных документов по учету операций отпуска (расхода) материальных ценностей, начисления оплаты труда, задолженности поставщикам за выполненные работы по ремонту и других расходов.
Затраты по ремонту основных средств, используемых для выработки электроэнергии, отражаются в бухгалтерском учете по дебету 25 "Общепроизводственные расходы". Расходы по ремонту прочих основных средств относятся на соответствующий счет учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств.
Расходы собственного подразделения, занимающегося ремонтами, предварительно обобщаются на счете 23 "Вспомогательное производство" на отдельном субсчете с выделением работ, выполняемых подрядными организациями. Списываются расходы на ремонт со счета 23 на соответствующие счета учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от принадлежности объекта основных средств к конкретному производству в порядке, изложенном в пункте 6.16.7. данной учетной политики. Калькулирование себестоимости работ по ремонту организуется в порядке, предусмотренном в пункте 6.16.15 данной учетной политики.

6.16.5. Расходы на социальное потребление - оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные собственниками Общества на собрании акционеров, - включаются в прочие расходы и относятся на счет 91 "Прочие доходы и расходы".
6.16.6. Бухгалтерский учет прямых расходов, связанных с получением доходов от основных видов деятельности осуществляется в их разрезе.
Деятельность по производству и реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.
6.16.6.1. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство".
Местами возникновения затрат основного производства являются обособленные подразделения Общества.
Бухгалтерский учет расходов основного производства ведется по местам возникновения, по элементам, статьям расходов.
На 20 счете "Основное производство" обобщаются прямые производственные расходы, возникающие в подразделениях основного производства. Расходы на приобретение электроэнергии для собственных производственных нужд Общества отражаются также на счете 20 "Основное производство".
На 20 счете "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", на счетах 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", и относящаяся к реализации внешними контрагентами.
6.16.6.2. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности относятся сумма начисленной заработной платы операторов с ЕСН, сумма начис-
ленной амортизации производственных (гидротехнических, турбинных, электротехнических) основных средств, стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики и оперативно-диспетчерскому управлению.
Расходы, связанные с выработкой одновременно мощности, электроэнергии и электроэнергии, реализованной в неценовой зоне, распределяются пропорционально объемам выручки от их реализации.
Дальнейшее распределение расходов, связанных с выработкой электроэнергии, по секторам оптового рынка электроэнергии и розничному рынку производится пропорционально количеству реализованной электроэнергии.
6.16.6.3. К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств.
6.16.7. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".
Местами возникновения затрат вспомогательного производства являются участки, цеха, отделы, выполняющие работы, услуги, изготавливающие продукцию для основного подразделения. Вспомогательные производства являются производственной инфраструктурой по отношению к основному производству.
Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.
На 23 счете "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях филиалов.
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".
6.16.7.1. Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.
Для распределения расходов вспомогательных производств используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами по филиалам.
6.16.7.2. Суммы транспортного налога включаются в состав расходов вспомогательных транспортных подразделений.
6.16.7.3. В случае оказания Обществом на сторону услуг по хранению имущества, базой для включения заготовительно-складских расходов в состав себестоимости реализованных услуг, является сумма затрат по сметной стоимости, согласованной с покупателем.
6.16.8. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется по каждому цеху основного производства.
В структуре счета 25 выделяется две группы затрат:
1) "Содержание и эксплуатация оборудования".
К содержанию и эксплуатации оборудования относятся расходы, связанные с текущим обслуживанием и ремонтами основных средств, используемых для выработки электроэнергии;
2) "Общецеховые расходы".

К общецеховым расходам относятся: содержание аппарата управления цеха, амортизация, содержание и ремонт зданий, инвентаря; списание основных средств стоимостью до 10000 руб.; спецодежда и спецоснастка; расходы на испытания, опыты и исследования, рационализацию и изобретательство; расходы на охрану труда, содержание производственного транспорта и прочие расходы общепроизводственного уровня, связанные с выработкой электроэнергии.
Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому цеху основного производства.
В случае, если цехом основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного цеха по видам производимых товаров (работ, услуг).
6.16.9. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, явившихся целью создания Общества, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству.
6.16.9.1. Калькуляция себестоимости продукции, работ, услуг обслуживающих производств и хозяйств Общества производится на основании отраслевых методик по калькулированию себестоимости и учету затрат по соответствующим направлениям социально-культурной и жилищно-коммунальной сферы, утвержденных законодательными и нормативными актами РФ.
6.16.9.2. Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29:
- в дебет счетов учета материальных ценностей - по материальным ценностям, произведенным обслуживающими производствами и хозяйствами, предназначенным для последующего использования Обществом в производственных или управленческих целях;
- в дебет счетов учета затрат - по работам и услугам, выполненным (оказанным) обслуживающими производствами и хозяйствами для подразделений Общества;
- в дебет счета 20 "Основное производство" - по реализованным работникам Общества и на сторону продукции (товарам), работам, услугам обслуживающих производств и хозяйств (то есть при наличии выручки);
- в дебет счета 91 "Прочие доходы и расходы" (в состав прочих расходов) - по безвозмездно переданным товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание объектов социально-культурной сферы (при отсутствии деятельности, приносящей выручку).
Распределение расходов обслуживающих производств и хозяйств по указанным выше счетам бухгалтерского учета производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям на основании документов, подтверждающих внутреннюю передачу, реализацию и безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Если в течение месяца обслуживающие производства и хозяйства передавали свою продукцию, оказывали услуги, выполнили работы безвозмездно, то распределение затрат между реализованной продукцией (работами, услугами) и переданным безвозмездно производится пропорционально количественным, объемным и иным аналогичным показателям, на основании документов, подтверждающих реализацию, безвозмездную передачу продукции (работ, услуг).
Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).
6.16.9.3. Расходы, связанные с содержанием помещений и инвентаря здравпунктов, находящихся непосредственно на территории Общества, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.
Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания (суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также топливо для приготовления пищи), обслуживающих трудовые коллективы, обобщаются в составе общехозяйственных расходов.
6.16.10. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью, обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".
На указанном счете отражаются расходы по услугам комиссии и агентским услугам при комиссионной торговле.
В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, торговых палаток, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).
Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.
6.16.11. К общехозяйственным расходам относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.
Исходя из структуры Общества, общехозяйственные расходы возникают на двух уровнях: на уровне филиалов и на уровне Головного подразделения Общества.
Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы", списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.
6.16.12. В случае строительства новых объектов (станций) общехозяйственные расходы, относящиеся к строительной деятельности, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а

затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, согласно сводного сметного расчета.
Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего монтажа по местам хранения на складах.
6.16.13. При формировании расходов по обычным видам деятельности в бухгалтерском учете должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:
материальные затраты;
затраты на оплату труда;
отчисления на социальные нужды;
амортизация;
прочие затраты по обычным видам деятельности.
6.16.13.1. К элементу *"Материальные затраты"* относятся:
1) сырье и (или) материалы, используемые в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующие их основу либо являющиеся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) материалы, используемые для упаковки и иной подготовки произведенных и (или) реализуемых товаров (включая предпродажную подготовку);
3) материалы, используемые на другие производственные и хозяйственные нужды (на проведение испытаний и контроля, содержание и эксплуатацию основных средств, на иные подобные цели);
4) расходы на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, специальной одежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом;
5) расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке;
6) расходы на приобретение топлива, воды и энергии всех видов, расходуемых на технологические цели, выработку (в том числе самим Обществом для производственных нужд) всех видов энергии, отопление зданий, а также расходы на трансформацию и передачу энергии;
7) расходы на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, а также на выполнение этих работ (оказание услуг) вспомогательными производствами.
К работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству (изготовлению) продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.
К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) вспомогательных подразделений Общества по перевозкам грузов внутри Общества, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции в соответствии с условиями договоров (контрактов);
8) расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией основных средств и иного имущества природоохранного назначения (в том числе расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией очистных сооружений, золоуловителей, фильтров и других природоохранных объектов; расходы на захоронение экологически опасных отходов; расходы на приобретение услуг сторонних организаций по приему, хранению и уничтожению экологически опасных отходов, очистке сточных вод; расходы на формирование санитарно-защитных зон в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами; платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы; суммы платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль).
Если стоимость возвратной тары, принятой от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включена в цену этих запасов, из общей суммы расходов на их приобретение исключается стоимость возвратной тары по цене ее возможного использования или реализации. Стоимость невозвратной тары и упаковки, принятых от поставщика вместе с материально-производственными запасами, включается в сумму расходов на их приобретение.
Отнесение тары к возвратной или невозвратной определяется условиями договора (контракта) на приобретение материально-производственных запасов.
К материальным расходам приравниваются:
1) расходы на рекультивацию земель и иные природоохранные мероприятия;
2) потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке материально-производственных запасов в пределах норм естественной убыли, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ;
3) технологические потери при производстве и (или) транспортировке. Технологическими потерями признаются потери при производстве и (или) транспортировке товаров (работ, услуг), обусловленные технологическими особенностями производственного цикла и (или) процесса транспортировки, а также физико-химическими характеристиками применяемого сырья.
6.16.12.2. К элементу *"Затраты на оплату труда"* относятся все расходы Общества на оплату труда,

включая любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и (или) коллективными договорами.

6.16.13.3. К элементу *"Отчисления на социальные нужды"* относятся суммы единого социального налога, а также взносы Общества по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, производимые в соответствии с законодательством РФ.

6.16.13.4. К элементу *"Амортизация"* относится сумма амортизационных начислений по основным средствам и нематериальным активам, исчисленная исходя из их первоначальной стоимости (с учетом переоценок по основным средствам) и установленных сроков полезного использования и методов их начисления.

6.16.13.5. К элементу "*Прочие затраты по обычным видам деятельности"* относятся все расходы, которые не могут быть отнесены ни к одному из перечисленных выше элементов затрат.

Между элементами и статьями затрат существует связь. Затраты, формирующие определенный элемент, распределяются между статьями затрат, и наоборот, каждую статью затрат можно сгруппировать по элементам.

6.16.14. Для целей управления и определения себестоимости единицы продукции в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям затрат.

В электроэнергетике в соответствии с Инструкцией по планированию, учету и калькулированию электрической и тепловой энергией в энергосистемах и электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Минэнерго СССР 18.03.70, устанавливается следующая группировка по статьям калькуляции на производство электрической и тепловой энергии:

1) топливо на технологические цели;
2) вода на технологические цели;
3) основная заработная плата производственных рабочих;
4) дополнительная заработная плата производственных рабочих;
5) отчисления на социальное страхование с заработной платы производственных рабочих;
6) расходы по содержанию и эксплуатации оборудования;
7) расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы);
8) общепроизводственные расходы;
9) общехозяйственные расходы;
10) покупная энергия.

6.16.14.1. По статье *Топливо на технологические цели* отражается стоимость только технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство электрической и тепловой энергии.

6.16.14.2. По статье *Вода на технологические цели* учитываются затраты на воду, расходуемую на технологические цели.

По этой же статье учитываются все затраты по химводоочистке: заработная плата персонала с отчислениями на единый социальный налог, химические реактивы и материалы и другие расходы, кроме амортизации.

Вода, получаемая со стороны, а также от собственного водоснабжения и химически очищенная вода собственного приготовления, учитываемые в составе цехов вспомогательного производства, расцениваются по фактической себестоимости и списываются на данную статью комплексно по месту ее потребления.

6.16.14.3. В составе расходов по О*сновной заработной плате производственных рабочих* учитывается основная заработная плата производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства энергии, а также заработная плата других категорий работников, непосредственно занятых в процессе производства энергии: дежурных инженеров станций, диспетчеров, их заместителей и всего дежурного (вахтенного) персонала цеха, производственного персонала производственных служб и т.п.

По этой же статье учитываются премии производственных рабочих.

На станциях, расположенных в районах Урала, Сибири и Крайнего Севера, по этой статье учитывается также надбавка к заработной плате персонала.

6.16.14.4. *К дополнительной зарплате* относятся выплаты, предусмотренные законодательством о труде или коллективными договорами за непроработанное на производстве (неявочное) время, как-то: оплата очередных и дополнительных отпусков, компенсация за неиспользованный отпуск, оплата льготных часов подростков, оплата перерывов в работе кормящих матерей, оплата времени, связанного с выполнением государственных и общественных обязанностей, выплата вознаграждения за выслугу лет и прочие.

6.16.14.5. По статье *Отчисления на социальное страхование производственны рабочих* отражаются начисления, регулируемые главой 24 Налогового кодекса РФ.

6.16.14.6. К статье *Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования* относятся затраты по содержанию, амортизации и текущему ремонту производственного оборудования цехов, внутрицехового транспорта, рабочих мест, стоимость инструментов и приспособлений.

6.16.14.7. По статье *Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)* учитываются пусковые расходы, связанные с комплексным опробованием оборудования и наладочными работами и испытаниями после взятия нагрузки агрегатами на новых электростанциях, а также на действующих электростанциях при их расширении и реконструкции.

6.16.14.8. К статье *Общепроизводственные расходы* относятся затраты по обслуживанию цехов и управлению ими: заработная плата аппарата управления цехом, амортизация и затраты по содержанию и текущему ремонту зданий и инвентаря общецехового назначения и др. расходы цеха.
6.16.14.9. По статье О*бщехозяйственные расходы* учитываются расходы административно-управленческого и общехозяйственного назначения по управлению станциями и Общества в целом.
6.16.14.10. По статье *Покупная энергия* отражают в отчетной калькуляции затраты на покупную энергию для собственных нужд, исходя из количества покупаемой энергии и установленных цен.
6.16.15. В Обществе применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.
Полная себестоимость видов продукции определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные Обществом.
6.16.16. Учет затрат и калькулирование себестоимости работ по ремонту, реконструкции, модернизации организуется по позаказному методу. Позаказный метод осуществляется через привязку к номерам смет под выполняемые работы. Смета открывается на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком, на производство работ, по которому ведется учет затрат нарастающим итогом до окончания выполнения работ.
Учет затрат на производство осуществляется на основе первичной учетной документации, которая составляется с обязательным кодированием, обеспечивающим учет по объектам строительства и видам работ в разрезе смет.
6.16.17. На основании данных товарного баланса электроэнергии, предоставляемого производственно-техническим отделом, определяется стоимость технологических и коммерческих потерь исходя из натуральных показателей и себестоимости единицы оказываемой услуги.
Технологические потери учитываются в составе текущих расходов. Коммерческие расходы списываются проводкой с кредита счета 20 "Основное производство" на счет 94 "Недостачи от порчи и потери ценностей" и далее отражаются в учете в зависимости от причин возникновения коммерческих расходов: при выявлении виновников – на счетах расчетов, при отсутствии виновников – на 91 счете "Прочие доходы и расходы".
6.16.18. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.
В составе прочих расходов учитываются, в частности:
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году; суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания; курсовые разницы; сумма уценки активов;
- расходы на социальное потребление, в том числе оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре или утвержденные учредителем Общества;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.).

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

6.17. Порядок учета расходов будущих периодов

6.17.1. Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на 97 счет "Расходы будущих периодов", с которого в дальнейшем они равномерно списываются в течение периода, к которому они относятся.
6.17.2. К расходам будущего периода относятся:
- расходы на приобретение лицензий;
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников;
- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы ЕСН), относящихся к будущим отчетным периодам;

- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов);
- проценты или дисконт по выданным векселям и облигациям;
- стоимость права на заключение договора аренды;
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;
- расходы на освоение природных ресурсов;
- другие аналогичные расходы.

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

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

Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов относятся к расходам будущих периодов и равномерно списываются со счета 97 "Расходы будущих периодов" с момента начала их использования в производстве в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно в течение 12 месяцев, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом руководителя Общества (филиала).

6.18. Учет денежных средств

6.18.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета Директоров Банка России от 22.09.93 № 40.

Ответственность за соблюдение указанного Порядка возлагается на руководителя и главного бухгалтера Общества, на руководителей и главных бухгалтеров филиалов и на кассиров.

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

01 – Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), рубли;

21 - Головное подразделение, г. Москва (центральная касса), валюта;

02 – Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск.

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

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

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

6.18.1.2. Каждое обособленное подразделение согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.

Обособленные структурные подразделения сдают на свои расчетные счета денежную наличность сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.

6.18.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) кассы Общества с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, производится в сроки и по состоянию на дату, установленные приказом руководителя Общества.

6.18.1.4. Находящиеся в кассе почтовые марки, оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы и другие денежные документы учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса".

Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применение типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.98 № 88.

6.18.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".

6.18.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".

Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.

Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57 в Центральной бухгалтерии Общества.

6.19. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

6.19.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах).
Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".
Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов (как произведенные в пределах фиксированных в договорах сумм, уплачиваемых контрагентами, так и превышающие суммы покрытия контрагентами по договорам) отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы".
6.19.2. Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне осуществляются в соответствии с планом, утвержденным руководителем Общества.
Расходы по мобилизационной подготовке и гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.
Учет объектов основных средств, созданных или приобретенных Обществом для целей осуществления мобилизационной подготовки и (или) гражданской обороны, ведется в общеустановленном порядке на счете 01 "Основные средства". Амортизация таких объектов и расходы по их содержанию относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

6.20. Порядок отражения информации по сегментам

Отражение информации по сегментам регулируется ПБУ 12/2000.
Общество не раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по географическим и операционным сегментам в связи с одним операционным сегментом – выработка электроэнергии и мощности, и отсутствием особых рисков и прибылей по географическим сегментам (Федеральным округам РФ), отличных от рисков и прибылей в целом по Обществу.

6.21. Порядок отражения событий после отчетной даты

6.21.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98.
Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.
6.21.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.
6.21.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие. В порядке, указанном в п. 6.19.2 указанного раздела, отражаются в бухгалтерской отчетности и годовые дивиденды, объявленные в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.
6.21.4. Сведения о событиях после отчетной даты предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.22. Порядок отражения условных фактов хозяйственной деятельности

6.22.1. Отражение условных фактов хозяйственной деятельности регулируется ПБУ 8/2001.
В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.
6.22.2. К условным фактам относятся:
- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;

- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.
6.22.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:
- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/01. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.
6.22.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются.
Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.
Сведения об условных активах предоставляются филиалами в Центральную бухгалтерию Общества в расшифровочных таблицах к годовой бухгалтерской отчетности в сроки, предусмотренные утвержденным графиком (регламентом) документооборота Общества.

6.23. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

6.23.1. Отражение информации об аффилированных лицах регулируется ПБУ 11/2000.
Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, либо иных специальных целей.
6.23.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головного Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.
6.23.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

6.24. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности

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

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

6.25. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций

6.25.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности", утвержденного приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н.
6.25.2. Положение по бухгалтерскому учету № 20/03 "Информация об участии в совместной деятельности" определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:
- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.

При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводится в состав финансовых вложений.
Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.
В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.
6.25.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского Кодекса РФ.
Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.
На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.
Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.
Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).
Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.
Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.
6.25.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.
На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.
Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".
Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.
6.25.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.
При этом каждый участник договора в бухгалтерском учете отражает свою часть расходов и обязательств, а также причитающуюся ему долю экономических выгод или дохода в соответствии с условиями договора.
Активы, используемые участником для совместно осуществляемых операций, продолжают учитываться на его балансе, но отражаются в бухгалтерском учете обособленно.
Амортизация амортизируемых активов, используемых для совместно осуществляемых операций, продолжает начисляться в том же порядке, который действовал до их использования для совместно осуществляемых операций.

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

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

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

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

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

Приложение 2
к приказу ОАО "ГидроОГК"
от 29.12.2006 № 241

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАЛОГОВОГО УЧЕТА
ОАО "ГИДРООГК"

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на юридическое лицо ОАО "ГидроОГК" (далее по тексту "Общество"), все его филиалы, представительства и другие обособленные подразделения. Настоящим положением в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.
К обособленным подразделениям относятся подразделения, определяемыми в соответствии со статьей 11 НК РФ.
К обособленным подразделениям (филиалам), которые в рамках налогового законодательства имеют право исполнять обязанности Общества по уплате налогов (авансовых платежей по налогу), предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций, относятся:
(перечень обособленных подразделений)
Вышеперечисленные обособленные подразделения (филиалы) имеют отдельный промежуточный баланс, выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляют выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц.
По остальным подразделениям, определяемым как обособленные подразделения согласно статье 11 НК РФ, обязанности по уплате налогов, предоставлению расчетов по налогу и налоговых деклараций возлагаются либо на Центральную бухгалтерию Общества, либо на обособленные подразделения, выделенные на отдельный баланс, в зависимости от балансовой принадлежности активов и обязательств Общества, повлекших за собой обязательства по налогообложению в соответствии с Налоговым кодексом РФ и регламентом документооборота по налоговому учету в Обществе.
Далее по тексту данной учетной политики под обособленным подразделением будет пониматься обособленное подразделение, выделенное на отдельный промежуточный баланс.
Дочерние акционерные общества ОАО "ГидроОГК" самостоятельно ведут налоговый учет, составляют налоговую отчетность, являются налогоплательщиками в соответствии с законодательством.
1.2. Общество организует налоговый учет, производит расчет налогооблагаемых баз, начисляет налоги, предоставляет налоговые декларации и уплачивает налоги в соответствии с
- законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах,
- нижеизложенной утвержденной учетной политикой для целей налогообложения, где зафиксированы выбранные варианты, вытекающие из предлагаемых налоговым законодательством нескольких альтернативных способов по каждому из налогов.
1.3. Налоговый учет осуществляется структурным подразделением Общества -Департаментом корпоративного учета и отчетности (далее по тексту - Центральная бухгалтерия Общества, возглавляемым начальником Департамента - Главным бухгалтером Общества.
Ведение налогового учета в обособленных структурных подразделениях осуществляется сотрудниками, на которых возложены функции ведения налогового учета, с подчинением Главному бухгалтеру по иерархической структуре, принятой в Обществе.
Ответственность за организацию налогового учета несет руководитель Общества, ответственность за ведение налогового учета несет главный бухгалтер Общества, а также руководители и главные бухгалтера обособленных структурных подразделений.
1.4. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, с налоговыми органами производятся головным подразделением, а также обособленными структурными подразделениями по местам постановки на учет, на конец календарного года в обязательном порядке, а также по мере необходимости, определенной налоговым законодательством.
1.5. Контроль за исчислением налогов, их уплатой, а также предоставлением налоговой отчетности обособленными структурными подразделениями осуществляет Центральная бухгалтерия Общества.

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов, составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества

2.1. Порядок исчисления и уплаты налога, предоставления налоговой декларации
2.1.1. Налог на прибыль
2.1.1.1. Налог на прибыль регулируется 25 главой НК РФ "Налог на прибыль".
2.1.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Организации производит Центральная бухгалтерия Общества.

Данные для налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются обособленными подразделениями в головное подразделение.
Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета в головном подразделении и обособленных подразделениях.
2.1.1.3. Исчисление и уплата ежемесячных, авансовых платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.
Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.
Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.
Для определения сумм авансовых платежей и налога, подлежащих уплате по местонахождению обособленных подразделений используется показатель среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества.
Обособленные структурные подразделения, зарегистрированные не по месту нахождения юридического лица, предоставляют в Центральную бухгалтерию Общества расчеты среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств по состоянию за отчетный (налоговый) период.
Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в бюджеты субъектов РФ, осуществляется централизованно бухгалтерией Общества по месту нахождения Общества и по месту нахождения обособленных подразделений.
Уплата авансовых платежей и налога производится исходя из доли прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, по ставкам налога, действующим на территориях, где расположены обособленные подразделения.
2.1.1.4. Доля прибыли определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по налогоплательщику.
Распределение прибыли между обособленными подразделениями Общества, находящимися на территории одного субъекта РФ, не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории данного субъекта РФ.
2.1.1.5. Ежемесячные авансовые платежи и сумма налога, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода в федеральный бюджет по месту нахождения юридического лица, в бюджеты субъектов РФ и местные бюджеты по месту нахождения Общества, а также месту нахождения обособленных подразделений.
По итогам каждого отчетного периода исчисляется сумма авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного периода. Суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода.
Авансовый платеж по итогам отчетного периода уплачивается в срок не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.
2.1.1.6. Уплата налог на прибыль организации осуществляется Центральной бухгалтерией Общества в федеральный бюджет - по месту нахождения Общества, в региональные и местные бюджеты – по местам нахождения обособленных подразделений и Общества, о чем направляются уведомления в налоговые органы, в которых обособленные подразделения Общества поставлены на налоговый учет.
2.1.1.7. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется Центральной бухгалтерией Общества .
Обособленные подразделения для расчета налога на прибыль передают не позднее 10 числа со дня окончания соответствующего отчетного периода в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где структурное подразделение заполняет в соответствии с действующим законодательством все данные, относящиеся к своей деятельности.
Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в головное подразделение налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете обособленного подразделения.
Прочие сведения по налоговому учету (помимо налоговых регистров) предоставляются по запросу от Центральной бухгалтерии Общества.
Общество представляет сводную налоговую декларацию в целом по организации по месту своего нахождения, а также по месту нахождения каждого обособленного подразделения в части, относящейся к конкретному обособленному подразделению, не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

2.1.1.8. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо Центральной бухгалтерией Общества, либо обособленным подразделением, в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.
Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет Центральной бухгалтерией Общества (налоговым агентом) одновременно с выплатой дохода.
Если исчисление и удержание налога производит обособленное подразделение, то оно в оперативном режиме по электронной почте информирует Центральную бухгалтерию Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества.

2.1.2. Налог на добавленную стоимость

2.1.2.1. Налог на добавленную стоимость регулируется 21 главой НК РФ "Налог на добавленную стоимость".
Налоговым периодом для НДС является календарный месяц.
Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Центральной бухгалтерией Общества на основании налоговых деклараций, поступивших от обособленного подразделения.
Обособленное подразделение обязано предоставлять в Центральную бухгалтерию Общества подразделения заполненную налоговую декларацию по НДС по установленной налоговым законодательством форме в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным. Налог на добавленную стоимость передается двумя проводками Д-т 68.2 "Расчеты по НДС" К-т 79.2 "Расчеты по текущим обязательствам" (передача начисленного НДС), Д-т 79-2 "Расчеты по текущим обязательствам" К-т 68.2 "Расчеты по НДС" (передача НДС, подлежащего возмещению).
Исправительная проводка за предыдущие отчетные периоды отражается в обособленном подразделении, обнаружившем ошибку, и передается в Центральную бухгалтерию Общества в составе указанных проводок.
Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества обособленными подразделениями, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.
Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Центральной бухгалтерией Общества.
Центральная бухгалтерия Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж обособленного подразделения.
Бухгалтерия головного подразделения представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту нахождения юридического лица.
Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется головным подразделением в федеральный бюджет РФ.
2.1.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, определяются Центральной бухгалтерией Общества по полученным от обособленных подразделений данным.
Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются Центральной бухгалтерией Общества в обособленные подразделения. Обособленные подразделения на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.
2.1.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.
Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляет либо Центральная бухгалтерия Общества, либо обособленные подразделения, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Центральная бухгалтерия Общества перечисляет в бюджет суммы НДС с указанных выплаченных доходов.
2.1.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - либо Центральной бухгалтерией Общества, либо обособленным подразделением, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.
Центральная бухгалтерия Общества в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в обособленных подразделениях.

2.1.3. Единый социальный налог

Единый социальный налог регулируется 24 главой НК РФ "Единый социальный налог".
Обособленные подразделения самостоятельно исполняют обязанности по уплате единого социального налога и представлению расчетов по единому социальному налогу по месту своего нахождения, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.
Головное подразделение и обособленные подразделения самостоятельно:
5. Начисляют ЕСН на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;

6. Уплачивают авансовые платежи по ЕСН и по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование до 15-го числа каждого следующего месяца;
7. Производят доплату ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование в законодательно установленные сроки
8. Составляют и предоставляют в налоговые органы по месту своего нахождения:
- налоговые декларации по ЕСН по форме, утвержденной Минфином РФ, не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом;
- расчеты по авансовым платежам по единому социальному налогу по форме, утвержденной Минфином РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным;
- декларации по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, не позднее 30 марта года, следующего за отчетным;
- расчеты по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование по форме, утвержденной Минфином РФ по согласованию с Пенсионным фондом РФ, в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Ежемесячно в срок до 10 числа каждого месяца обособленные структурные подразделения представляют в Центральную бухгалтерию Общества информацию о начисленных и уплаченных суммах ЕСН.

2.1.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования

2.1.4.1. На обособленные структурные подразделения возлагается обязанность предоставлять в ПФР по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.

Копию налоговой декларации по ЕСН с отметкой налогового органа или иным документом, подтверждающим предоставление декларации в налоговый орган, обособленные структурные подразделения не позднее 1 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом, представляют в территориальный орган Пенсионного фонда Российской Федерации.

2.1.4.2. Обособленные подразделения обязаны предоставлять в региональные отделения ФСС РФ отчеты о суммах начисленных взносов и использованных средствах по формам, утвержденным Постановлениями ФСС РФ.

2.1.4.3. Обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев.

2.1.5. Налог на доходы физических лиц

2.1.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ "Налог на доходы физических лиц".

2.1.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно головным подразделением и обособленными подразделениями. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.

2.1.5.3. Отчетность по налогу на доходы физических лиц представляется в налоговые органы головным подразделением и самостоятельно обособленными подразделениями, исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работниками этих обособленных подразделений.

2.1.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как головным подразделением, так и обособленными подразделениями.

2.1.5.5. Обособленные подразделения не позднее 1 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом, подают в Центральную бухгалтерию Общества сведения о доходах физических лиц налогового периода и суммах начисленных и удержанных в налоговом периоде налогов.

2.1.6. Водный налог

2.1.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 Налогового Кодекса

Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.

Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются эксплуатационно-технической группой.

Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.

2.1.6.2. Водный налог исчисляется обособленными подразделениями, использующими водные объекты.

Общая сумма налога уплачивается обособленными подразделениями по местонахождению объекта налогообложения (водного объекта).

Налог подлежит уплате не позднее 20 числа месяца следующего за истекшим налоговым периодом (один квартал).

2.1.6.3. Налоговая декларация по водному налогу по форме, утвержденной Минфина РФ , предоставляется обособленными подразделениями в налоговый орган по месту нахождения водных объектов не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим налоговым периодом (кварталом). Одновременно копия налоговой декларации предоставляется в Центральную бухгалтерию Общества.

2.1.7. Транспортный налог

2.1.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ "Транспортный налог".

Обособленные подразделения и головное подразделение по транспортному налогу самостоятельно начисляют, уплачивают и предоставляют налоговую декларацию по транспортным средствам, зарегистрированным по местам нахождения обособленных подразделений и головного подразделения.

Уплата налога и авансовых платежей по налогу производится обособленными подразделениями и головным подразделением по месту нахождения транспортных средств в порядке и сроки, которые установлены законами субъектов Российской Федерации.

2.1.7.2. Обособленные подразделения и головное подразделение по месту нахождения транспортных средств по истечении налогового периода (календарный год) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговую декларацию по налогу.

Обособленные подразделения и головное подразделение, уплачивающие в течение налогового периода авансовые платежи по налогу, по истечении каждого отчетного периода (первый квартал, второй квартал, третий квартал) представляют в налоговый орган по месту нахождения транспортных средств налоговый расчет по авансовым платежам по налогу.

Налоговые декларации по транспортному налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.

Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу представляются обособленными подразделениями и головным подразделением в течение налогового периода не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.

Копии налоговых деклараций и налоговых расчетов по авансовым платежам обособленными подразделениями предоставляются в Центральную бухгалтерию Общества в течение трех дней после их предоставления в налоговые органы по месту своего нахождения.

2.1.8. Налог на имущество

2.1.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ "Налог на имущество организаций".

2.1.8.2. Головное подразделение и обособленные подразделения самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества.

Обязанность по исчислению и уплате налога на имущество (авансовых платежей по налогу), по недвижимому имуществу находящегося вне местонахождения головного подразделения или обособленных подразделений определяется по балансовой принадлежности. По указанному имуществу налог (авансовые платежи) перечисляются в бюджет соответствующего субъекта РФ, на которой расположены эти объекты недвижимого имущества.

Налоговая база определяется отдельно в отношении имущества, подлежащего налогообложению по местонахождению головного подразделения, в отношении имущества каждого обособленного подразделения, в отношении каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне местонахождения головного подразделения, обособленных структурных подразделений, а также в отношении имущества, облагаемого по разным налоговым ставкам.

Сумма налога исчисляется по итогам налогового периода как произведение соответствующей налоговой ставки (установленной законом соответствующего субъекта РФ) и налоговой базы, определенной за налоговый период.

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, определяется как разница между суммой налога и суммами авансовых платежей по налогу, исчисленных в течение налогового периода.

2.1.8.3. Налог и авансовые платежи по налогу подлежат уплате головным подразделением и обособленными подразделениями в порядке и сроки, которые установлены законами соответствующих субъектов РФ.

Головное подразделение и обособленные подразделения по истечении каждого отчетного и налогового периода представляют в налоговые органы по своему местонахождению, налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу и налоговую декларацию по налогу.

Налоговые расчеты по авансовым платежам по налогу предоставляются не позднее 30 дней с даты окончания соответствующего отчетного периода (первый квартал, полугодие и девять месяцев календарного года).

2.1.8.4. Налоговые декларации по итогам налогового периода представляются не позднее 30 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом (календарным годом).

Обособленные подразделения предоставляют копии налоговых расчетов по авансовым платежам и налоговых деклараций по налогу на имущество в головное подразделение после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению в течение трех дней.

2.1.9. Земельный налог

2.1.9.1. Земельный налог регулируется 31 главой Налогового Кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований на территории которых находятся земельные участки.

Основанием для установления и взимания налога за землю являются документы, удостоверяющие, право собственности земельными участками, право постоянного (бессрочного) пользования, прошедшие государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, налог на землю не устанавливается.
2.1.9.2. Обязанность по исчислению, уплате и предоставлению налоговых деклараций земельного налога (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо обособленными подразделениями, либо головным подразделением. По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки.
2.1.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.
Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.
Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.
Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.
2.1.9.4. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, определяется как разница между суммой налога, исчисленной, как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы (кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом) и суммами подлежащих уплате в течение налогового периода авансовых платежей по налогу.
2.1.9.5. Налоговые декларации по налогу представляются не позднее 1 февраля года, следующего за истекшим налоговым периодом.
Расчеты сумм по авансовым платежам по налогу представляются в течение налогового периода не позднее последнего числа месяца, следующего за истекшим отчетным периодом.
2.1.9.6. Обособленные подразделения предоставляют копии налоговых расчетов по авансовым платежам и налоговых деклараций по земельному налогу в головное подразделение после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению в течение трех дней.

2.1.10. Прочие налоги и сборы
2.1.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.
2.1.10.2. Копии налоговых деклараций по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством о налогах и сборах предоставляются обособленными подразделениями в Центральную бухгалтерию Общества в течение трех дней после их предоставления в налоговые органы по своему местонахождению.

2.1.11. Единый налог на вмененный доход
2.1.11.1. Для отдельных видов деятельности, указанных в главе 26.3 НК РФ, Общество применяет систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход (далее – ЕНВД).
2.1.11.2. Общество организует раздельный учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в отношении деятельности, подлежащей налогообложению ЕНВД.
Раздельный учет организуется через аналитические счета бухгалтерского учета, а именно:
1) отдельно выделяется имущество, непосредственно участвующее в указанной деятельности,
2) через табельные номера выделяются работники, непосредственно осуществляющие торговую деятельность,
3) через отдельные субсчета к счетам бухгалтерского учета выделяются доходы и расходы по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД.
2.1.11.3. Расходы Общества, подлежащие распределению между видами деятельности, облагаемые налогом на прибыль и облагаемые ЕНВД, распределяются на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются нарастающим итогом по каждому налоговому периоду (квартал, полугодие, 9 месяцев, год).
Обособленные подразделения, осуществляющие деятельность, подлежащую налогообложению в виде ЕНВД, исполняют обязанности по уплате налога на имущество и единого социального налога с учетом исполнения обязанности по ЕНВД.
Остаточная стоимость имущества, используемого для деятельности облагаемой налогом на прибыль и облагаемой ЕНВД, распределяется на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются нарастающим итогом по каждому налоговому периоду (квартал, полугодие, 9 месяцев, год).

Заработная плата сотрудников, занятых в деятельности облагаемой налогом на прибыль и облагаемой ЕНВД, распределяется на основании пропорции объема выручки по деятельности, подлежащей налогообложению в виде ЕНВД, к общему объему выручки по всем обычным видам деятельности, осуществляемым Обществом. Показатели объема выручки применяются по данным на каждый отчетный месяц.
Указанные пропорции рассчитываются как в целом по Обществу (для распределения данных Аппарата управления), так и с учетом доли выручки по ЕНВД на каждом филиале (для распределения данных по филиалу, при наличии ЕНВД).
2.1.11.4. Обособленные подразделения , осуществляющие деятельность, подлежащую налогообложению в виде ЕНВД, представляют в налоговые органы по своему месту нахождения налоговые декларации по налогу не позднее 20 числа первого месяца следующего налогового периода (квартал). В Центральную бухгалтерию Общества копии налоговых деклараций по ЕНВД предоставляются не позднее 23 числа месяца следующего налогового периода (квартал).
Уплата ЕНВД производится обособленным подразделением по итогам налогового периода не позднее 25 числа первого месяца, следующего налогового периода.

3. Организация налогового учета

3.1. Порядок ведения налогового учета
3.1.1. Информация для налогового учета обобщается на основе
- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета,
- расчета налоговой базы.

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

Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:
- по доходам, полученным в виде дивидендов,
- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.

3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов
Система контроля за экономическим обоснованием, осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.
Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные

оформляются в документах технических служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структуры, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.
Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившиеся и подписавшие их.

3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж
3.3.1. Предприятие ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием вычислительной техники.
Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки.
Счета фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то приказом (распорядительным документом) по организации, в разрезе головного подразделения и обособленных структурных подразделений.
Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям головным подразделением и структурными подразделениями в зависимости от места реализации.
Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3.3.2. Нумерация счетов-фактур в книге покупок и книге продаж производится в порядке возрастания номеров.
При выставлении счетов-фактур используются составные номера с префиксом структурного подразделения и номером (в хронологическом порядке с начала года) через дробь.
Настоящей Учетной политикой обособленным структурным подразделениям Общества присваиваются следующие префиксы:
Головное подразделение – 01,
Новосибирская ГЭС – 02.
Копии книг-покупок, книг-продаж, а также копии счетов фактур за отчетный период соответствующего структурного подразделения предоставляются на бумажных носителях в Центральную бухгалтерию Общества в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным.
Кроме того книги покупок и продаж за отчетный период представляются в электронном виде обособленными подразделениями в центральную бухгалтерию головного подразделения в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным, для оформления единой книги покупок и единой книги продаж.

4. Методологические аспекты

4.1. Налог на прибыль

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

Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией услуг (товаров, работ).
Расходы Общества, связанные с реализацией мощности классифицируются как имущественные права.
Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами.
Если расход в налоговом учете является комплексным и относится к прочим расходам, то и все элементы, составляющие данный расход (материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации, прочие расходы) относятся к прочим, и являются косвенными.

4.1.2.1. Материальные расходы

К материальным расходам для целей налогообложения налога на прибыль относятся затраты Общества, перечисленные в статье 254 НК РФ.
Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК), включая комиссионные вознаграждения, затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются. К таким расходам относится:

- затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные после принятия указанных запасов к учету,
- расходы по страхованию товарно-материальных ценностей.

Стоимость командировочных расходов, связанных с приобретением сырья и материалов, включается в стоимость материальных расходов в сумме, определяемой по требованиям статьи 264, пункта 12 НК РФ.
При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.
Потери от недостачи и (или) порчи при хранении и транспортировке товарно-материальных ценностей включаются в материальные расходы в пределах норм естественной убыли.
Товарно-материальные ценности, используемые при производстве товаров, работ, услуг, которые относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

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

4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации

4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств

4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налога на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления организацией), имеющие первоначальную стоимость имущества более 10 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.
Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.
4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ), в том числе расходов на оплату процентов по заемным средствам, произведенные до принятия объектов основных средств к учету, государственные пошлины по регистрации объектов недвижимости и иные затраты, связанные с приобретением, сооружением, изготовлением объектов основных средств.
Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение основных средств произведенные до принятия указанных объектов к учету, включаются в стоимость основных средств в сумме, определяемой по требованиям статьи 269 НК РФ.

Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Основные средства, полученные в виде взноса в уставный капитал Общества, или в порядке правопреемства при реорганизации принимаются по остаточной стоимости полученного в качестве взноса в уставный капитал имущества. Остаточная стоимость определяется по данным налогового учета у передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество с учетом дополнительных расходов, которые при таком внесении осуществляются передающей стороной при условии, что эти расходы определены в качестве взноса в уставный капитал. Если получающая сторона не может документально подтвердить стоимость вносимого имущества или какой-либо его части, то стоимость этого имущества либо его части признается равной нулю.
При внесении имущества физическими лицами и иностранными организациями его остаточной стоимостью признаются документально подтвержденные расходы на его приобретение (создание) с учетом амортизации (износа), начисленной в целях налогообложения прибыли (дохода) в государстве, налоговым резидентом которого является передающая сторона, но не выше рыночной стоимости этого имущества (имущественных прав), подтвержденной независимым оценщиком, действующим в соответствии с законодательством указанного государства.
Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.
Первоначальной стоимостью имущества, являющегося предметом лизинга, признается сумма расходов лизингодателя на его приобретение, сооружение, доставку, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.
При изготовлении (сооружении) объекта основных средств хозспособом формирование первоначальной стоимости этого объекта осуществляется в общеустановленном порядке, путем суммирования всех расходов, связанных с сооружением объекта, и доведением до состояния, пригодного к эксплуатации.
Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в первоначальную стоимость объекта основных средств не включаются. К таким расходам относятся: расходы по страхованию имущества, платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.
4.1.2.2.1.3. Имущество, полученное (переданное) в финансовую аренду по договору финансовой аренды (договору лизинга), включается в соответствующую амортизационную группу той стороной, у которой данное имущество должно учитываться в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга).
В случае, если имущество, полученное по договору лизинга, учитывается у лизингополучателя, суммы амортизации, начисленной по этому имуществу относятся к суммам начисленной амортизации, а арендные (лизинговые) платежи за тот же период признаются прочими расходами за вычетом суммы начисленной амортизации за тот же период.
4.1.2.2.1.4. Срок полезного использования определяется на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств в пределах сроков, установленных Классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.
Если основное средство не поименовано ни в одной из амортизационных групп, установленных Классификацией основных средств, то устанавливается срок полезного использования на основании рекомендаций завода - изготовителя или в соответствии с техническими условиями.
По приобретенным основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации, а также по основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию.
Комиссия по приему основных средств в эксплуатацию, указанных в предыдущем абзаце, определяет срок полезного использования по основным средствам, ранее бывшим в эксплуатации на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002, с учетом
- ожидаемого срока использования в организации этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен); - естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.
Амортизация по объектам основных средств исчисляется исходя из первоначальной (остаточной) стоимости, срока полезного использования и линейного способа.
Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не используются, кроме случаев, предусмотренных п.9 ст. 259 НК РФ и случаев, когда договором лизинга предусмотрено применение специального коэффициента к основной норме амортизации.
4.1.2.2.1.5. Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

В состав расходов отчетного (налогового) периода включаются расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.
Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:
капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной учетной политики,
капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.
Если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение срока его полезного использования, то он увеличивается в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.
Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его полезного использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования, с учетом срока определенного при вводе объекта в эксплуатацию.
4.1.4.1.1.6. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.
Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

Указанные суммы амортизации учитываются в целях налогообложения в порядке предусмотренном НК РФ.

4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов

К нематериальным активам относятся результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), приносящие экономические выгоды (доход).
Не относится к нематериальным активам организационные расходы, связанные с образованием юридического лица, а также деловая репутация.
Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.
Стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК.
Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.
Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.
Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.
По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).
Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 10 000 руб. списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.

4.1.2.3. Расходы на оплату труда

Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.

4.1.2.4. Прочие расходы

4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности), добровольное страхование работников и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления пищи), относятся к прочим расходам.

4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств

Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные хозяйственным способом, состоят из:

стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;

расходов на оплату труда (включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);

прочих расходов, связанных с ведением ремонта.

При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР)

Расходы на НИОКР признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном настоящей статьей.

Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет,

если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – в течение двух лет,

если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – в течение одного года,

при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов

если акты сдачи-приемки оформлены до 1.1.06 – в течение трех лет, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.06 и до 1.1.07 – равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены после 1.1.07 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.

4.1.2.5. Внереализационные расходы

Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1, 1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Общество не формирует резерв по сомнительным долгам.

4.1.2.6. Расходы при реализации товаров

При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара

Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.

Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров, при невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.

4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг

4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги.

Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом ценных бумаг (управлением учета капитала).
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации. Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.

4.1.2.8. Срочные сделки

Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.
На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.

4.1.2.9. Учет убытка

4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 30 % налоговой базы.
В 2006 году сумма переносимого убытка не может превышать 50 % от налоговой базы.
С 1 января 2007 года убытки переносятся на будущее в полном объеме.
4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.
Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.
4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.

4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство

4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения по налогу на прибыль, относятся:
1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы начисленного на них единого социального налога (с учетом и расходов на обязательное пенсионное страхование);
3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг;
4) прочие расходы в следующем составе: стоимость покупной энергии (для собственных нужд), сумма водного налога, арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики и оперативно-диспетчерскому управлению.
К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала с ЕСН, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.
К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода.
Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ
4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.
При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее – НЗП) и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.
В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:
- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;
- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.
Указанный порядок распределения прямых расходов (формирования стоимости незавершенного производства) подлежит применению с 2006 года в течение не менее двух налоговых периодов.
4.1.2.10.3. Оценка остатков готовой продукции на складе определяется как разница между суммой прямых затрат, приходящейся на остатки готовой продукции на начало текущего месяца, увеличенной на сумму прямых затрат, приходящейся на выпуск продукции в текущем месяце (за минусом суммы прямых затрат, приходящейся на остаток НЗП), и суммой прямых затрат, приходящейся на отгруженную в текущем месяце продукцию.
Распределение стоимости готовой продукции (по прямым расходам) между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей.
4.1.2.10.4. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства.

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость

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

Моментом определения налоговой базы является день оплаты отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг).
Начисление НДС по работам, выполненным до 1 января 2005 года на объектах, строящихся собственными силами для собственного потребления, производится в момент принятия готового объекта к учету.
По товарам, работам, услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года, Общество производит налоговые вычеты подтверждающие фактическую уплату сумм налога на добавленную стоимость.
Суммы НДС, предъявленные подрядчиками в течение 2005 года, принимаются к вычету в 2006 году равными долями по налоговым периодам. При этом если объект сдается в эксплуатацию до окончания 2006 года, то суммы НДС, оставшиеся не возмещенными до этого момента, подлежат вычету в момент принятия объекта на учет (или в момент продажи).
Суммы НДС, которые не были приняты к вычету до 1 января 2005 года по подрядным работам и товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ собственными силами, подлежат вычету по мере постановки на учет соответствующих объектов завершенного капитального строительства или при их реализации в случае незавершенного строительства.
Вычеты сумм НДС по основным средствам и оборудованию, приобретенным до 2006 г. для выполнения строительно-монтажных работ, производится по мере постановки объектов завершенного капитального строительства на учет с момента начала начисления амортизации в налоговом учете или при реализации объекта незавершенного капитального строительства.

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

Дата возникновения обязанности по уплате НДС определяется в соответствии со ст. 167 гл. 21 НК РФ.
Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:
1). день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2). день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.
В случае, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности приравнивается к его отгрузке.
Начисление НДС при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом), стоимость которых включается в расходы, принимаемые к вычету при исчислении налога на прибыль, осуществляется в отношении всех расходов на выполнение таких работ, произведенных в течение налогового периода в последний день налогового периода (п. 10 ст. 167 НК РФ).
Момент определения налоговой базы по НДС при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд, признаваемой объектом налогообложения, определяется как день совершения указанной передачи товаров (выполнения работ, оказания услуг).
Вычеты налога по расходам текущего характера осуществляются в соответствии с п. 2 ст. 171 Налогового кодекса РФ в отношении товаров (работ, услуг), приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения.
Вычеты налога по работам капитального характера, выполненным подрядными организациями при проведении ими капитального строительства, сумм налога, уплаченных по оборудованию, требующему

монтажа, по другим товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также при приобретении объектов незавершенного капитального строительства, производятся в соответствии с п. 6 ст. 171 и п. 5 ст. 172 Налогового кодекса РФ.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.
Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.
Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится согласно п. 5 ст. 172 НК РФ по мере уплаты в бюджет НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль организаций, приравниваются к передаче для собственных нужд.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов собственными силами, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.
Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.
Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.

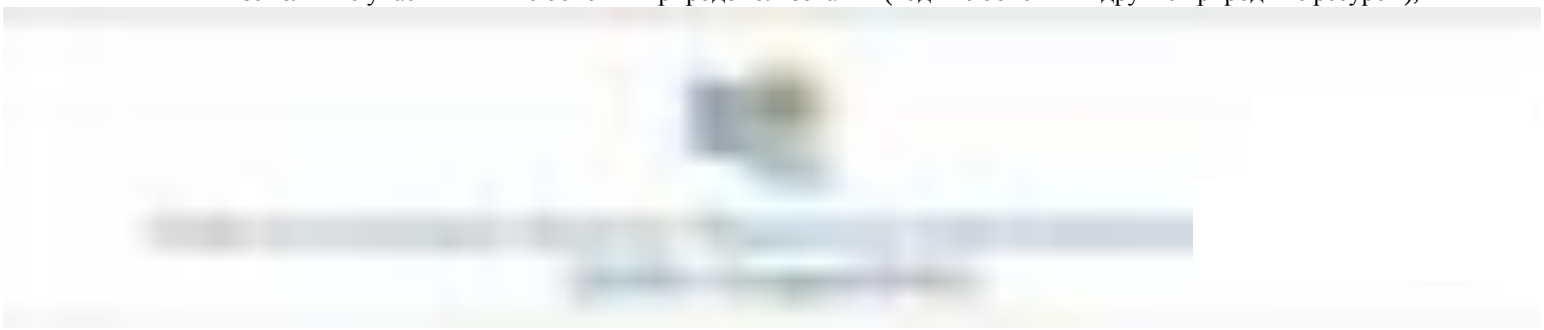
4.2.3. Общие положения ведения раздельного учета

В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.
Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.
Определяется удельный вес стоимости реализации, освобождаемой от налогообложения НДС (облагаемых НДС) в общем объеме стоимости всей реализации. В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. При этом составляется бухгалтерская справка с соответствующими расчетами и бухгалтерскими записями.
Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом удельного веса каждого Филиала.
В случае реализации товаров, работ, услуг, относящихся в соответствии с ПБУ 9/99 "Учет доходов" к прочим поступлениям и освобождаемых от НДС в соответствии со статьей 149 НК РФ, суммы входящего НДС по указанной реализации, не принимаемые к вычету, определяются по расходам, непосредственно связанным с такой реализацией К таким расходам в частности относятся расходы по оценке, хранению, транспортировке, консультационные, информационные, юридические, нотариальные, посреднические расходы и другие расходы, осуществленные с целью вышеуказанной реализации.

4.3. Методологические аспекты налога на имущество

Объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.
Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.
При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике для целей бухгалтерского учета.
В Обществе освобождается от налога на имущество, перечисленное в соответствии со статьей 381 НК РФ.
В целях правильного применения освобождения обеспечивается раздельный бухгалтерский учет имущества через механизм идентификации основного средства. Имущество, стоимость которого уменьшает налог на имущество, обобщается в Перечне имущества, подлежащего освобождению от налога на имущество.

Указанный Перечень утверждается на отчетный год по состоянию на первое января отчетного года, в дальнейшем пересматривается на первое число текущего квартала и первое число года, следующего за отчетным годом.
К имуществу, стоимость которого не включается в налогооблагаемую базу при исчислении налога на имущество в частности, относятся:
земельные участки и иные объекты природопользования (водные объекты и другие природные ресурсы);



линии энергопередачи, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью указанных объектов в соответствии с Перечнем, утверждаемым Постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

П Р И К А З

03 08 2007 № 199

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

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

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Изменить приложение 2 к приказу Общества от 29.12.2006 № 241 «Об учетной политике ОАО «ГидроОГК», изложив п. 4.2.3. в следующей редакции:

«4.2.3. Положения по ведению раздельного учета

«4.2.3.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (статья 164, пункт 1) организуется раздельный учет.

4.2.3.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами либо по прямому назначению, либо расчетным путем, если указанные товары (работы, услуги) используется и для облагаемых и для не облагаемых оборотов.

4.2.3.3. Определяется удельный вес стоимости реализации, освобождаемой от налогообложения НДС (облагаемых НДС) в общем объеме стоимости всей реализации. В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов.

4.2.3.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции (доли) рассчитываются в целом по Обществу, с учетом удельного веса каждого Филиала.

4.2.3.5. В случае реализации товаров, работ, услуг, относящихся в соответствии с ПБУ 9/99 «Учет доходов» к прочим поступлениям и освобождаемых от НДС в соответствии со статьей 149 НК РФ, суммы входящего НДС по указанной реализации, не принимаемые к вычету, определяются в общем порядке при соблюдении следующих правил:

1) НДС не принимается к вычету в полной сумме - по расходам, непосредственно связанным с такой реализацией.

К таким расходам в частности относятся расходы по оценке, хранению, транспортировке, консультационные, информационные, юридические, нотариальные, посреднические расходы и другие расходы, осуществленные с целью вышеуказанной реализации.

2) НДС, не принимаемый к вычету, рассчитывается в зависимости от удельного веса необлагаемых прочих доходов в общем объеме реализации - по расходам общехозяйственного характера.

К таким расходам относятся:

- работы и услуги общехозяйственного назначения, учтенные в отчетном периоде по счету 26 «Общехозяйственные расходы»;

- материалы и основные средства, предназначенные для общехозяйственных нужд.

3) При ведении расчетов по определению НДС, не подлежащего вычету, не учитываются доходы (в т.ч. проценты, дисконт) и расходы по операциям погашения векселей.

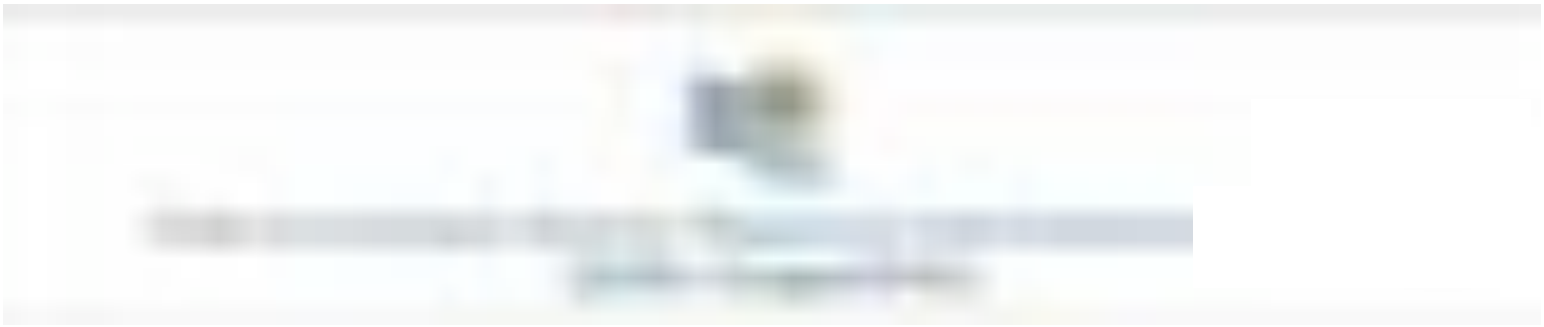
4.2.3.6. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляется Таблица установленной формы (приложение 1).

4.2.3.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов. В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в состав общехозяйственных расходов.

4.2.3.8. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».

2. Установить, что положения пункта 1 настоящего приказа подлежат применению с 01.01.2007.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления Общества Юшина С.А.



Председатель Правления В.Ю. Синюгин

П Р И К А З

08 10 2007 № 335

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

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

ПРИКАЗЫВАЮ:

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

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

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

НВ - Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;

КВ - Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;

НЖ - Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;

ЧБ - Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;

ЖГ - Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;

СР - Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;

ВЖ - Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;

КМ - Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;

ВТ - Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;

СШ - Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;

ЗЕ - Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;
ЗГ - Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;
БР - Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;
СО - Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;
КК - Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;
КБ - Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;
КЧ - Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;
ДГ - Дагестанский филиал, г. Махачкала;
КУ - Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», г. Москва».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;
Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;
Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;
Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;
Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;
Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;
Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;
Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;
Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;
Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;
Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;
Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;
Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;
Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;
Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;
Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;

Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;

Дагестанский филиал, г. Махачкала;

Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», г. Москва.

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

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

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

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

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

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

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

Настоящей Учетной политикой обособленным структурным подразделениям Общества присваиваются следующие префиксы:

НВ - Филиал «Новосибирская ГЭС», г. Новосибирск;

КВ - Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС», г. Рыбинск;

НЖ - Филиал «Нижегородская ГЭС», г. Заволжье;

ЧБ - Филиал «Чебоксарская ГЭС», г. Новочебоксарск;

ЖГ - Филиал «Жигулевская ГЭС», г. Жигулевск;

СР - Филиал «Саратовская ГЭС», г. Балаково;

ВЖ - Филиал «Волжская ГЭС», г. Волжский;

КМ - Филиал «Камская ГЭС», г. Пермь;

ВТ - Филиал «Воткинская ГЭС», г. Чайковский;

СШ - Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС», п. Черемушки;

ЗЕ - Филиал «Зейская ГЭС», г. Зея;

ЗГ - Филиал «Загорская ГАЭС», п. Богородское;

БР - Филиал «Бурейская ГЭС», п. Талакан;

СО - Северо-Осетинский филиал, г. Владикавказ;

КК - Филиал «Каскад Кубанских ГЭС», г. Невинномысск;

КБ - Кабардино-Балкарский филиал, п. Кашхатау;

КЧ - Карачаево-Черкесский филиал, п. Правокубанский;

ДГ - Дагестанский филиал, г. Махачкала;

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

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

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

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

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

Исполняющий обязанности
Председателя Правления В.А. Зубакин

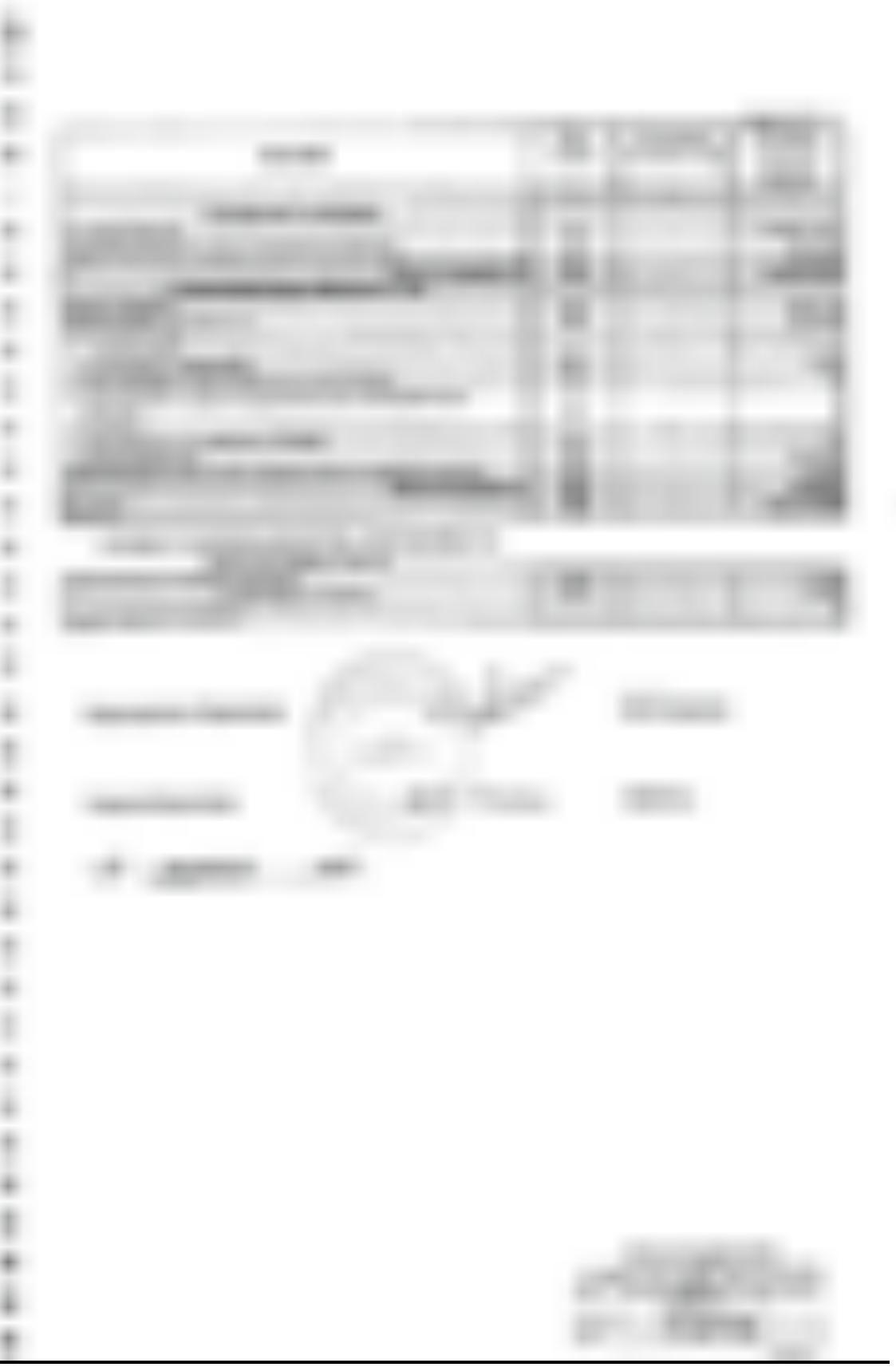
ПРИЛОЖЕНИЕ II
Бухгалтерская отчетность эмитента за 2005 год

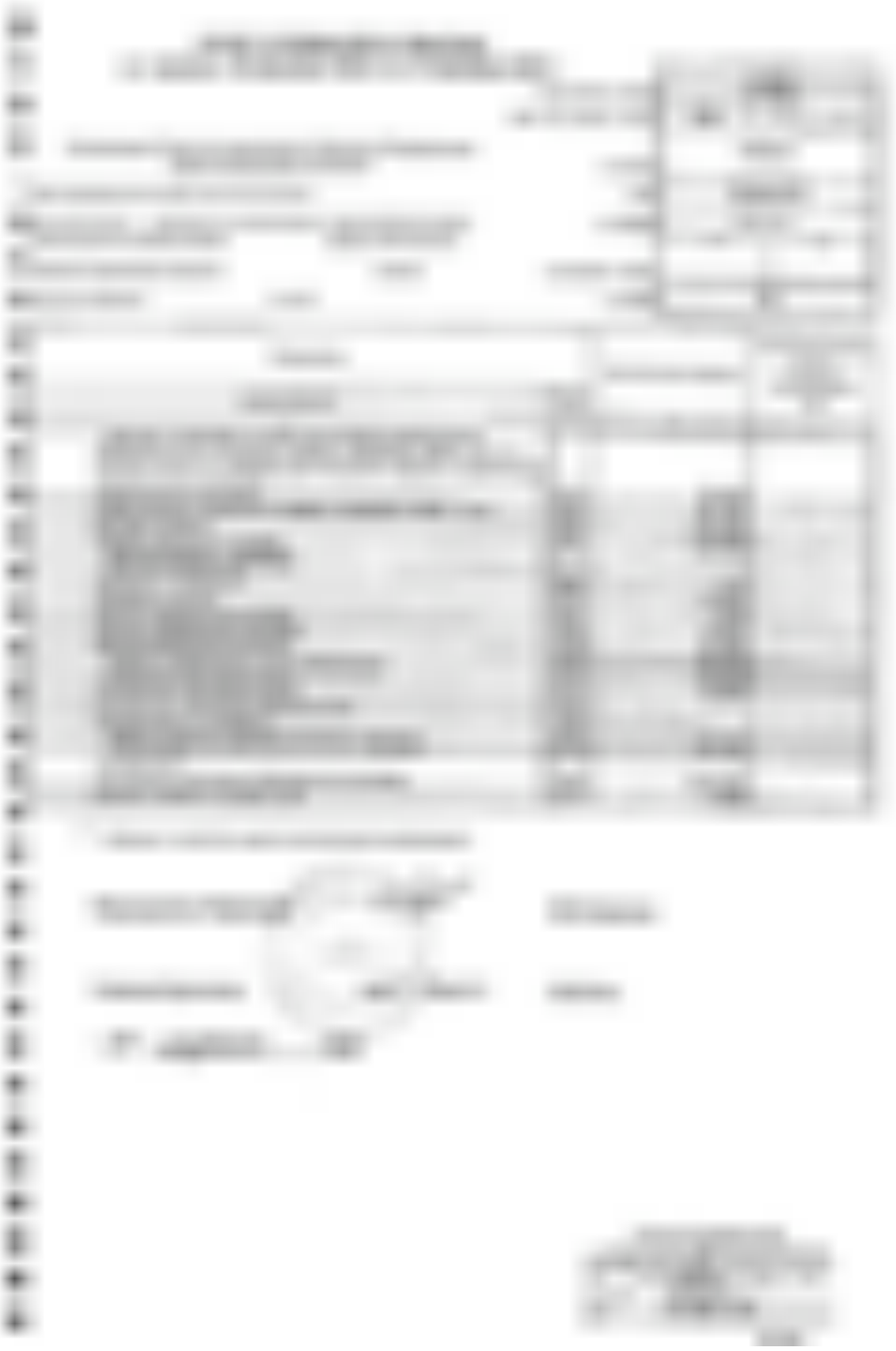




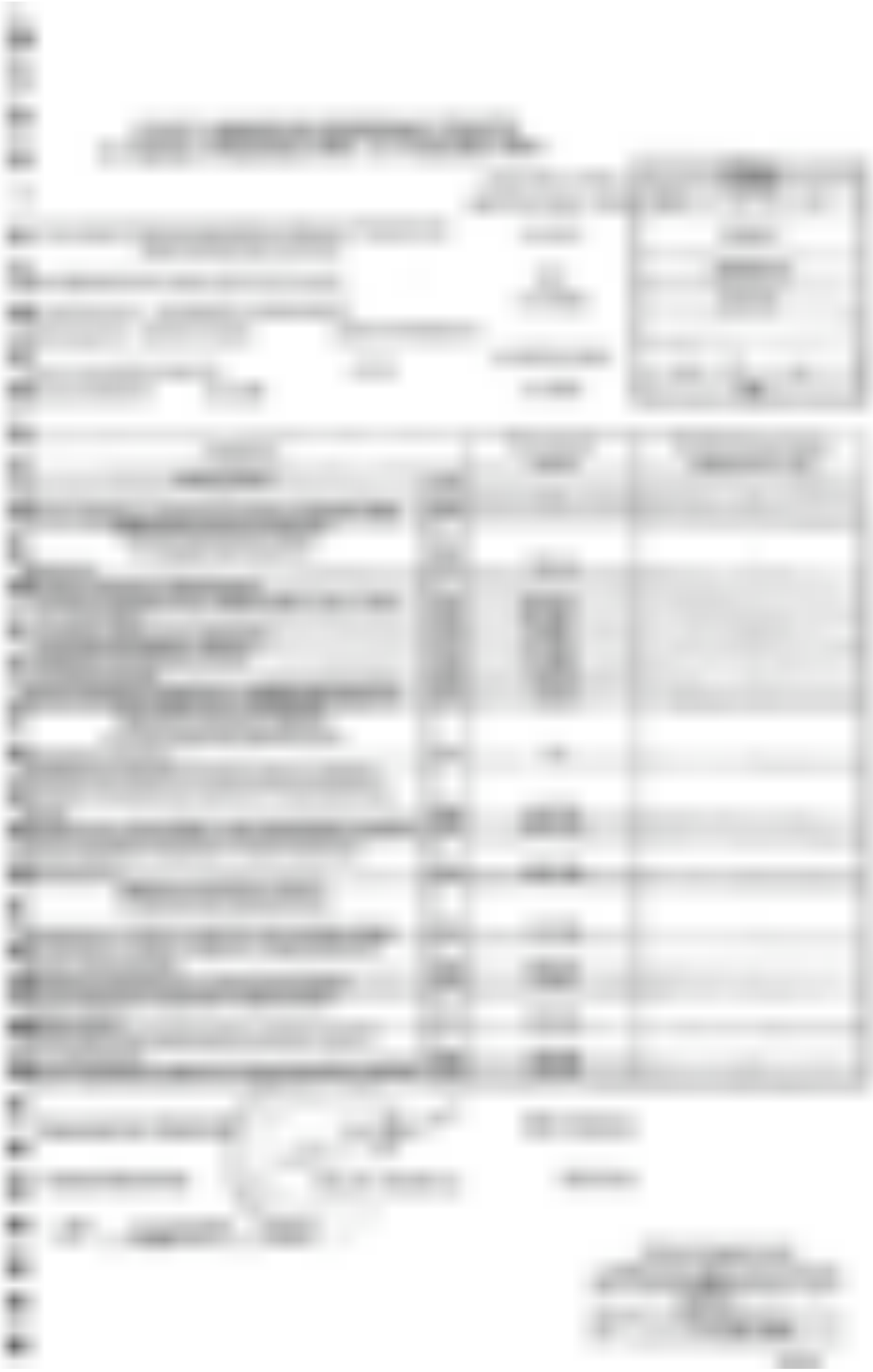










































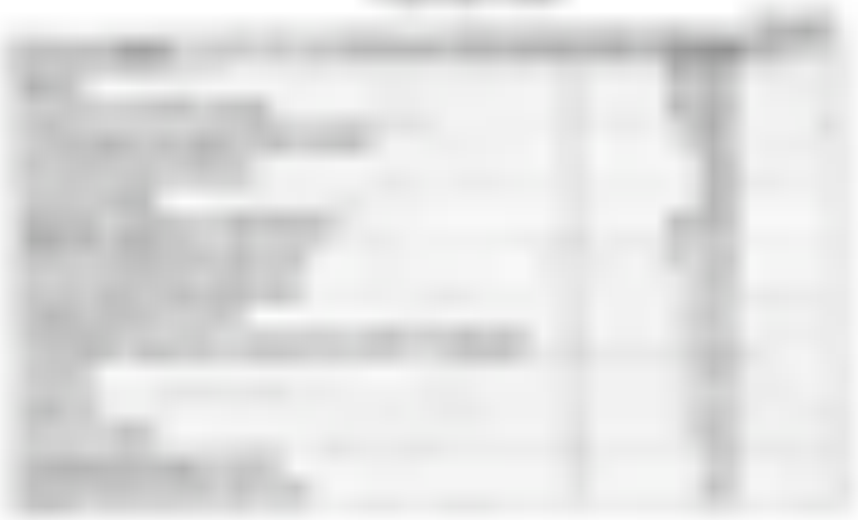


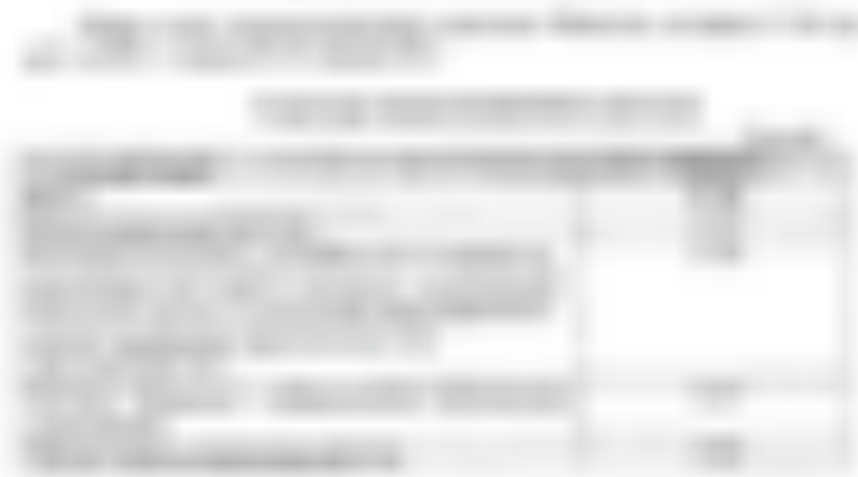




























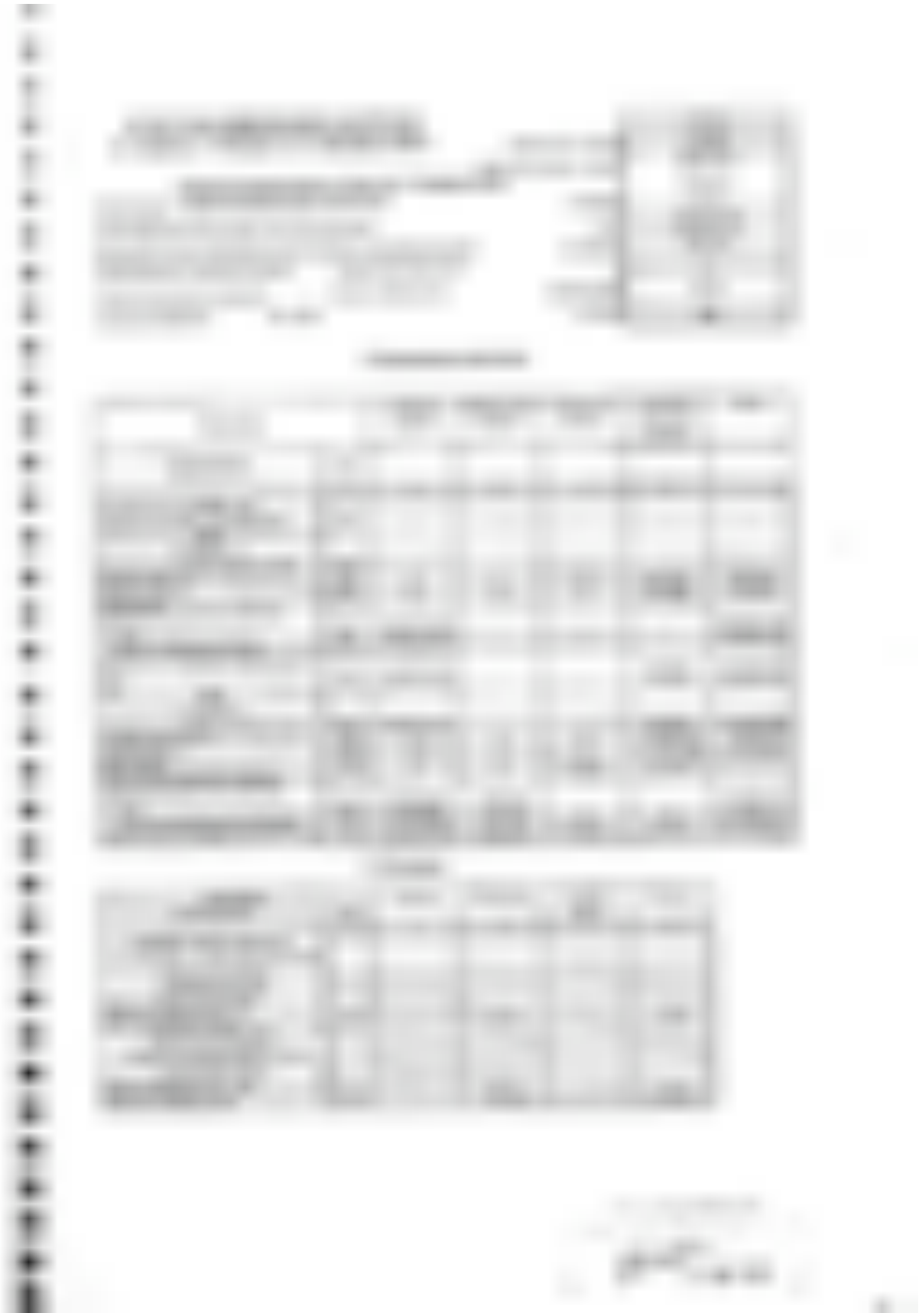












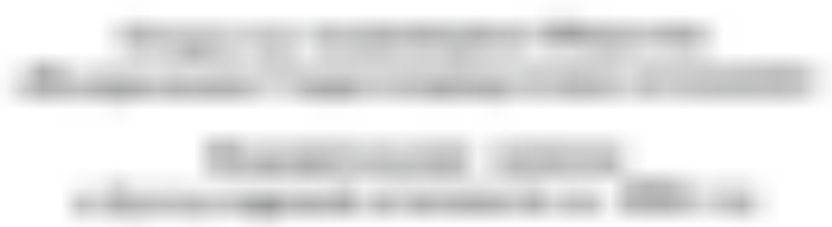














[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]



[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1. [illegible]
2. [illegible]
3. [illegible]

[illegible]





[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]





[illegible]

[illegible]

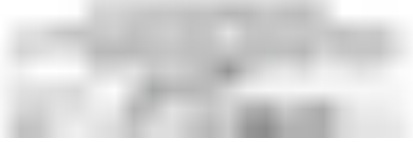
[illegible]

























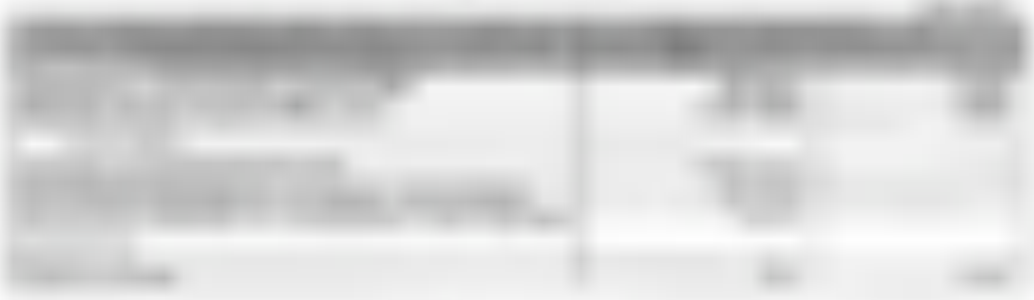
[illegible]

[illegible]

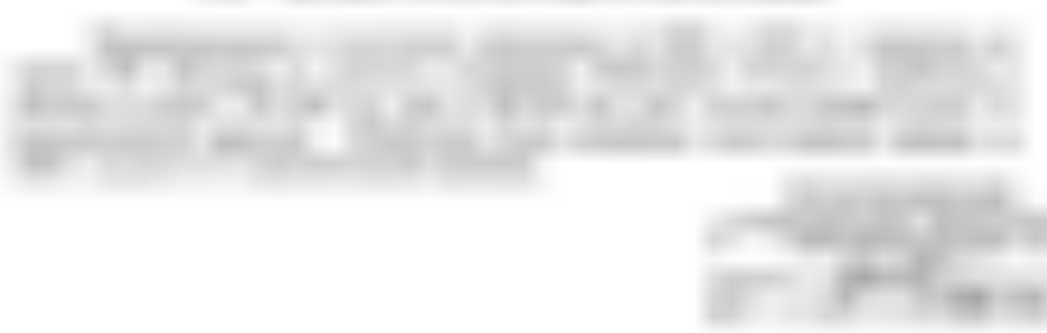
[illegible]



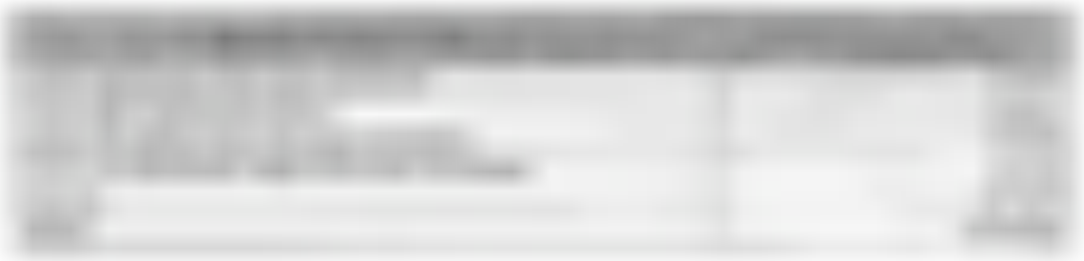




























ПРИЛОЖЕНИЕ IV
Бухгалтерская отчетность эмитента за 9 месяцев 2007 года (неаудированная)











Приложение V. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с МСФО за 2005 и 2006 гг., включая заключение аудитора (на английском языке, а также в переводе на русский язык)





















































































































































































































































[illegible]