Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество
«РусГидро»

Код Эмитента: 55038-Е

за 2 квартал 2008 года

Место нахождения Эмитента:

Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

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

И.о.Председатель Правления ОАО «РусГидро» _____ В.А.Зубакин

"____" _____2008 г. (подпись)

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» _____ О.В.Отто

"____" _____2008 г. (подпись)

М.П.

Контактное лицо: Евстафьева Анастасия Игоревна, эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Телефон: (495) 710-62-63, 540-30-12
Факс: (495) 710-65-41
Адрес электронной почты: EvstafievaAI@gidroogk.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.gidroogk.ru

Оглавление

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 5
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента 5
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента 5
1.3. Сведения об аудиторе эмитента 7
1.4. Сведения об оценщике эмитента 9
1.5. Сведения о консультантах эмитента 9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 11
2.2. Рыночная капитализация эмитента 12
2.3. Обязательства эмитента 13
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 15
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 16
III. Подробная информация об Эмитенте 26
3.1. История создания и развитие Эмитента 26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 31
3.3. Планы будущей деятельности Эмитента 47
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 48
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 48
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента 72
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 74
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 74
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 76
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 76
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 78
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 78
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента 85
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 85
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 90
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 113
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 117
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 128
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 128
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 129
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 130

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 130
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения 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 130
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") 131
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 132
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций 133
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 133
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 134
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация 136
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента 136
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал 136
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год 136
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 136
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 136
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 136
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 197
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 198
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 198
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 211
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 212
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска 212
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска 212
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 212
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 212
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 213
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 216
8.10. Иные сведения 220
Приложение I. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с МСФО за 2007 г., включая заключение аудитора (на английском языке, а также в переводе на русский язык) ..... **Ошибка! Закладка не определена.**
Приложение II. Бухгалтерская отчетность за 1 полугодие 2008 года ..... **Ошибка! Закладка не определена.**

Введение

Основания для возникновения обязанности у Эмитента по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета:

— регистрация проспекта ценных бумаг.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органами управления Эмитента являются:

- Высший орган управления – Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Коллегиальный исполнительный орган – Правление;
- Единоличный исполнительный орган – Председатель Правления.

Состав Совета директоров Эмитента:
Синюгин Вячеслав Юрьевич, 1969 г.р. Председатель Совета директоров
Христенко Виктор Борисович, 1957 г.р.,
Уринсон Яков Моисеевич, 1944 г.р.
Раппопорт Андрей Натанович, 1963 г.р.
Аюев Борис Ильич, 1957 г.р.
Удальцов Юрий Аркадьевич, 1961 г.р.
Пономарев Дмитрий Валерьевич, 1967 г.р.
Ремес Сеппо Юха, 1955 г.р.
Медведев Юрий Митрофанович, 1948 г.р.
Хамитов Рустэм Закиевич, 1954 г.р.
Аханов Дмитрий Сергеевич, 1975 г.р.
Вязалов Сергей Юрьевич, 1956 г.р.
Шаронов Андрей Владимирович, 1964 г.р.

Состав Правления Эмитента:
Зубакин Василий Александрович, и.о. Председателя Правления, 1958 г.р.
Оксузьян Олег Борисович, 1960 г.р.
Богуш Борис Борисович, 1952 г.р.
Хазиахметов Расим Магсумович, 1954 г.р.
Юшин Сергей Александрович, 1972 г.р.
Сергеев Александр Юрьевич, 1977 г.р.
Толошинов Александр Валентинович, 1957 г.р.
Беляев Константин Владимирович, 1968 г.р.

Единоличный исполнительный орган:
Зубакин Василий Александрович, 1958 г.р. – и.о. Председателя Правления

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 счет в рублях РФ)**
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 тип счета: **40702810400020107810 (расчетный счет в рублях РФ)**
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 счет в рублях РФ)
40702978100205771198 (текущий счет в ЕВРО)
40702978000205771188 (транзитный счет в ЕВРО)
40702840600005771191 (расчетный счет в долларах США)
40702840500005771181 (транзитный счет в долларах США)
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 тип счета: **40702810500026122417 (расчетный счет в рублях РФ)**
БИК: **044585237**
№ корреспондентского счета: **30101810900000000237**

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 счет в рублях РФ)
40702810500000013242 (расчетный счет в рублях РФ)
БИК: **044525823**
№ корреспондентского счета: **30101810200000000823**

Полное фирменное наименование банка: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование банка: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: **107078, г.Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН/КПП банка: **7728168971/775001001**
№№ и типы счетов:
40702810701200001242 (основной)
40702810001200001243 (торговый)
БИК: **044525593**
№ корреспондентского счета: **30101810200000000593**

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Информация об аудиторе, осуществляющем аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности и сводной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответсвии с МСФО.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"**
Сокращенное фирменное наименование: **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: olga.kornilovskaya@ru.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 г.
Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" является корпоративным членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России, членом Аудиторской Палаты России, а также аккредитовано при Российском обществе оценщиков.**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:

Аудитор осуществил аудиторскую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005, 2006, 2007 годы.

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):

- налилие 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: **отсутствуют**;
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностные лица Эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.**

Меры, предпринятые Эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

- 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.

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.

Порядок выбора аудитора Эмитента:

— наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
Процедура тендера, связанная с выбором аудитора, у Эмитента отсутствует.

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

Совет директоров Эмитента рекомендует кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями законодательства Эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

На 2008 год аудитором Общества утверждено – ЗАО "ПвК Аудит" (Решение Общего собрания акционеров Общества, Протокол от 26.06.2008 № 1).

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:

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного годовым Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2005 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской)

отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответсвии с МСФО, составляет 11 564 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченногоЭмитентом аудитору по итогам 2006 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответсвии с МСФО, составляет 21 830 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2007 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответсвии с МСФО, составляет 24 195 223,86 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченных и просроченных платежей нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Во втором квартале 2008 года Эмитент привлекал оценщика для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг в рамках дополнительной эмиссии акций ОАО "РусГидро", информация о которой указывается в ежеквартальном отчете.

Полное (сокращенное) фирменные наименования оценщика эмитента: **Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства" (ООО "Институт проблем предпринимательства")**

Место нахождения оценщика эмитента: **199178, г.Санкт-Петербург, В.О. 12 линия, д.11, лит.А, пом.3-Н**

Номер телефона: **(812) 703-40-90, 703-40-91**

Номер факса: **(812) 703-30-078**

Адрес электронной почты оценщика: edomsky@ipp.spb.ru

Данные о лицензии оценщика на осуществление оценочной деятельности:

В соответствии с изменениями, внесенными в Федеральный закон № 135-ФЗ "Об оценочной деятельности в Российской Федерации" от 29.07.1998 г. (ФЗ №157-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об оценочной деятельности в Российской Федерации" от 27.07.2006 г.) лицензирование оценочной деятельности заменено на обязательное членство в саморегулируемой организации.

В силу ст. 4 ФЗ "Об оценочной деятельности в Российской Федерации" субъектами оценочной деятельности признаются физические лица, являющиеся членами одной из саморегулируемых организаций оценщиков и застраховавшие свою ответственность в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона (далее - оценщики).

Оценщик может осуществлять оценочную деятельность самостоятельно, занимаясь частной практикой, а также на основании трудового договора между оценщиком и юридическим лицом.

Сотрудники ООО "Институт проблем предпринимательства", принимавшие участие в проведении оценки, являются членами Общероссийской общественной организации "Российское общество оценщиков".

Информация об услугах по оценке, оказанных оценщиком: оценка рыночной стоимости 1 обыкновенной акции ОАО "РусГидро" в составе 100% пакета акций по состоянию на 09.01.2008 г.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Сведения о главном бухгалтере Эмитента, подписавшем настоящий ежеквартальный отчет:

Фамилия: **Отто**

Имя: **Ольга**

Отчество: **Валентиновна**

Год рождения: **1969**

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

Место нахождения (место работы): **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, ОАО "РусГидро"**

Иные лица, подписавшие ежеквартальный отчет и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние Эмитента на дату окончания отчетного квартала.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	30.06.2007	30.06.2008
1.	Стоимость чистых активов Эмитента	тыс. руб.	146 292 681	301 102 369
2.	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	%	13,5	17,3
3.	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	2,7	11,6
4.	Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	1 121,9	852,9
5.	Уровень просроченной задолженности	%	0	0
6.	Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	0,37	0,33
7.	Доля дивидендов в прибыли	%	19,7	0
8.	Производительность труда	руб./ чел.	35 565	2 930
9.	Амортизация к объему выручки	%	0,3	12,9

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 в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

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.

У Эмитента чистые активы стабильно растут. Прирост за 2008г. (1 полугодие) к 2007г. (1 полугодие) составил 105,8%. Анализ финансовой отчетности эмитента за 1 полугодие 2007г. показывает, что величина чистых активов равна стоимости собственного капитала (размер собственного капитала 146 292 681 тыс.руб.). В 1 полугодии 2008г.

чистые активы выше размера собственного капитала на 76 564 тыс.руб. (размер собственного капитала – 301 025 805 тыс.руб.).

Увеличение размера чистых активов эмитента в 2008г. (1 полугодие) по отношению к 2007г. (1 полугодие) обусловлено реорганизацией Эмитента в форме присоединения к головной компании ОАО "ГидроОГК" активов следующих акционерных Обществ: 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 "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".

Отношение суммы привлеченных средств (краткосрочных обязательств) 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 2008 (1 полугодие) к 2007 (1 полугодие) увеличилась. Рост коэффициента обусловлен:

- реорганизацией эмитента: увеличение обязательств при присоединении ДЗО;
- получением краткосрочных займов в размере 21 млрд.руб. для финансирования инвестиционной программы Холдинга. Покрытие указанной задолженности будет произведено по итогам присоединения ОАО «Госхолдинг ГидроОГК» в 3 квартале 2008 года.

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 снижение в течение 2008 (2 квартал) по отношению к 2007 г. (2 квартал), что обусловлено погашением краткосрочного займа (погашение векселей присоединившихся ДЗО).

Просроченная дебиторская и кредиторская задолженность отсутствует.

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 снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности.

В течение 2008г. (1 полугодие) по сравнению с 2007 г. (1 полугодие) наблюдается снижение коэффициента, обусловленное ростом выручки от основного вида деятельности (производство и реализация электроэнергии и мощности).

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 (по итогам полугодия):

Годы	Чистая прибыль, млн.руб.	Размер дивидендов, млн.руб.	Доля, %
2007 (1 полугодие)	5 677	1 119	19,7
2008 (1 полугодие)	7 960	0	0

Начисление дивидендов в 2007 году происходило по итогам 1 квартала, что нашло отражение в отчетности за 1 полугодие. В 2008 году (согласно утвержденному Советом директоров Бизнес-плану на 2008 год) дивиденды будут начислены по решению Годового общего собрания акционеров по итогам отчетного финансового 2008 года в июне 2009 года.

Показатель производительности труда показывает, сколько рублей выручки приходится на сотрудника по основному виду деятельности. По итогам 2008 (2 квартал) показатель снизился и составил 2930 тыс.руб./чел. Значительное снижение показателя обусловлено реорганизацией эмитента в форме присоединения ДЗО (рост численности).

Доля амортизации в объеме выручки выросла в 2008 (2 квартал) по сравнению с 2007 (2 квартал) по причине присоединения основных средств ДЗО по рыночной стоимости.

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация на дату завершения каждого финансового года и дату окончания последнего отчетного квартала (в тыс. руб.):

Рыночная капитализация за 2005-2007 гг. определена 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.

Рыночная капитализация за 2 квартал 2008 года по обыкновенным акциям рассчитана как произведение количества обыкновенных акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг – ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 № 03-52/пс.

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	2007г.	2 кв.2008г.
Рыночная капитализация Эмитента, тыс. руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373	381 044 637 792, 98

Источник информации официальный сайт РТС: www.rts.ru

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Вид кредиторской задолженности	Всего по состоянию на 01.04.2008	В том числе по сроку наступления платежа		Всего по состоянию на 01.07.2008	В том числе по сроку наступления платежа	
		До одного года	Свыше одного года		До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 343 762	1 343 762	-	2 283 686	2 283 686	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	134 441	134 441	-	203 461	203 461	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фонда ми, тыс.руб.	3 077 839	3 077 839	-	1 311 319	1 311 319	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиты, тыс.руб.	11 132 769	280 987	10 851 782	11 063 000	263 000	10 800 000
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	12 317 453	6 846 184	5 471 269	33 028 326	27 557 057	5 471 269
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-

Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	964 507	817 471	147 036	3 398 689	3 260 361	138 328
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Итого, тыс.руб.	**28 970 771**	**12 500 684**	**16 470 087**	**51 288 481**	**34 878 884**	**16 409 597**
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-

Сведения о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10% общей суммы кредиторской задолженности

Наименование, место нахождение, Ф.И.О. кредитора (для аффилированного физического лица – должность, занимаемая в организации-эмитенте, его ДЗО, основной материнской компании, управляющей организации)	**2 квартал 2008 г.**				**Сведения об аффилированных лицах**	
	Доля в общей сумме кредиторской задолженности, %	**Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.**	**В том числе просроченная, тыс.руб.**	**Условия просроченной задолженности**	**Доля участия в уставном капитале эмитента, %**	**Доля участия эмитента в уставном капитале кредитора, %**
ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ Великобритания, г. Лондон, Уан Эксчендж Сквере, EC2A 2JN (One Exchange Square, EC2A 2JN, London, UK)	12,52	6 420 137	-	-	-	-
МОРГАН СТЭНЛИ БАНК ИНТЕРНЭШНЛ ЛИМИТЕД Великобритания, г. Лондон, 20 Кабот Сквере, Канари Ворф, E 14 4QE (20 Cabot Square, Canary Wharf, London, E 14 4QE, UK)	8,83	4 526 627	-	-	-	-
Межтопэнергобанк ОАО 107078, г. Москва, ул. Садовая-Черногрязская, д.6	9,19	4 712 873	-	-	-	-
Открытое акционерное общество "УК ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК") г. Москва, Проспект Вернадского, д. 8 а	10	5 130 196	-	-	-	100
Открытие АБ, ОАО Москва, 127473, 1-й Щемиловский пер., дом № 16	41,21	21 138 000	-	-	-	-

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение Эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного квартала 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:

Наименование кредитора	**Наименование обязательства**	**Дата договора**	**Валюта договора**	**Сумма долга в валюте договора**	**Окончание срока возврата**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней**
ЕБРР	Кредит	08.09.2006	RUR	6 300 000 000,00	заканчивая последним процентным платежом	Отсутствует

					в 2020	
ОАО "УК ГидроОГК"	Облигационный займ	01.06.2006	RUR	5 000 000 000,00	29.06.2011	Отсутствует
Morgan Stanley	Кредит	13.12.2006	RUR	3 000 000 000,00	15.02.2013	Отсутствует
Morgan Stanley	Кредит	27.04.2007	RUR	1 500 000 000,00	27.04.2014	Отсутствует

Эмитентом не осуществлялась эмиссия облигаций.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение на 30.06.2008г -13 466 861 355,93 руб.

Наименование кредитора	Наименование должника	Сумма поручительства, руб.
УК ГидроОГК ОАО	УК ГидроОГК ОАО	5 000 000 000,00
AREVA T&D S.A.	БоАЗ ЗАО	1 296 288 847.87
BROCHOT SA	БоАЗ ЗАО	46 475 123.26
SOCIETE DES TECHNOLOGIES DE L'ALUMINIUM DU SAGUENAY INC	БоАЗ ЗАО	27 208 825,99
SOLIOS ENVIRONMENT SA	БоАЗ ЗАО	865 116 488.00
Барклайз Банк ПЛС	БоАЗ ЗАО	6 098 898 000,00
Новочеркасская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	2 431 008.00
Новочеркасская ГРЭС ОАО	Каскад Нижне-Черекских ГЭС ОАО	16 171 999,92
ОГК-2 ОАО	Каскад Нижне-Черекских ГЭС ОАО	42 424 671,00
ОГК-5 ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	21 705 700,00
ОГК-5 ОАО	Каскад Нижне-Черекских ГЭС ОАО	40 297 399.89
Ставропольская ГРЭС ОАО	Зарамагские ГЭС ОАО	9 843 292,00

Иных обязательств из обеспечения, в том числе в форме залога Эмитент не имеет.

С даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала 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.

2.3.4. Прочие обязательства Эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента на дату окончания отчетного квартала 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.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Цель эмиссии – осуществление реорганизации Эмитента путем присоединения к нему ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Ирганайская ГЭС" и конвертация акций указанных присоединяемых обществ в дополнительные акции Эмитента.

Эмитент не размещает ценные бумаги с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

В результате эмиссии Эмитент не получит эмиссионного дохода.

2.5. 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 "РусГидро" 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 в пунктах 2.5.1.-2.5.5.

2.5.1. Отраслевые риски

ОАО "РусГидро", имеющее общую установленную мощность около 25 013 МВт, является крупнейшей гидроэнергетической 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.

Управление данным риском заключается в формировании экономически обоснованных тарифов с учетом возможных колебаний по выработке и отстаивании реального планового баланса в ФСТ. Несмотря на изменения правил НОРЭМ, установленные тарифы не обеспечивают рентабельную продажу электроэнергии и получения необходимых инвестиционных ресурсов.

Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для Эмитента являются:

- завершение процесса реформирования ОАО РАО "ЕЭС России" и отрасли электроэнергетики в целом;
- создание конкурентного рынка электроэнергии.

В течение 2008 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.

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 Общества.

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 ОАО "РусГидро" обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля над соблюдением требованием промбезопасности в ОАО "РусГидро".

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 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 "РусГидро" внедряется система экологического менеджмента в соответствие международному стандарту ISO-14001-2004. Рисками, связанные со строительством крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией.

3. Рисками, связанными 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.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

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.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках единой сбытовой службы ОАО "РусГидро" 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.

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.

В этой связи Эмитент не подвержен рискам, связанным с возможным изменением цен на сырье и услуги. Риск неисполнения Эмитентом обязательств по размещенным или размещаемым Эмитентом ценным бумагам – отсутствует.

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.

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, планомерно уменьшаются. В 2008 году доля электроэнергии, продаваемой по регулируемым ценам, составляет 75 процентов от объема прогнозного баланса производства и потребления. 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 используется метод индексации. Тарифы поставщиков рассчитываются 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.

Для создания экономических условий притока инвестиций в строительство нового генерирующего оборудования, со второго полугодия 2008 года планируется введение конкурентного рынка мощности. Все высвобождающиеся из РД мощности (в соответсвии с темпами либерализации), 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 (после вступления в силу постановления о конкурентной торговле мощностью).

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. В последствие будут сформированы: рынок системных услуг, рынок торговли правами на использование пропускной способности электрической сети и рынок производных финансовых инструментов.

С момента формирования ОАО "РусГидро" как консолидированной операционной компании динамика роста тарифов 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.

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 "РусГидро" 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).

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

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

2.5.2. 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 окончания последнего отчетного квартала.

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 инвестиций 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 путем оптимизации использования кредитного плеча.

Региональные риски

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

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

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

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

Самарская и Волгоградская области являются одними из наиболее развитых промышленных регионов страны с развитой инфраструктурой. В этой связи Эмитент, осуществляя деятельность в этом регионе, не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Кроме того регион Поволжья традиционно пользуется высокой инвестиционной привлекательностью для отечественных и зарубежных инвесторов.

Республика Хакасия расположена в Юго-Западной части Восточной Сибири в левобережной части бассейна Енисея. Протяженность с севера на юг - 460 км, с запада на восток (в наиболее широкой части) - 200 км. На севере, востоке и юго-востоке территория республики граничит с Красноярским краем, в западной части - с Кемеровской областью, на юге - с Республикой Тыва, на юго-западе с республикой Алтай. Общая площадь территории Хакасии составляет 61,9 тыс. кв. км. Численность населения республики - 583,2 тыс. человек.

Базовой отраслью экономики Республики Хакасия является промышленность, занимающая около 37,5 % в объеме валового регионального продукта и формирующая значительную часть налоговых поступлений в бюджет республики – 40,3%.

Основой промышленности региона является цветная металлургия, электроэнергетика, топливная промышленность. Их удельный вес в объеме промышленного производства составляет более 77%. На долю энергетического комплекса приходится 19% промышленного производства. В энергосистему Республики Хакасия входят: Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали с суммарной мощностью 7016

МВт. Из которых на долю Саяно-Шушенской ГЭС и Майнской ГЭС, принадлежащих эмитенту, приходится 6721 МВт (96%). Таким образом, Эмитент является доминирующим производителем электрической энергии в Республике Хакассия, обеспечивая возможность надежного функционирования и развития промышленного производства и других отраслей экономики в регионе.

Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в Самарской и Волгоградской областях и Республике Хакасия как относительно стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии указанных регионов, безусловно, положительно скажется на деятельности Эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

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

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

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:

Регион регистрации эмитента и регионы деятельности эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в стране и регионах деятельности (регистрации) Эмитента - минимальная.

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.

Регионы деятельности эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанными с прекращением транспортного сообщения.

К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.).

2.5.3. 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 подвержен рискам, связанным с изменением процентных ставок. В настоящее время и в среднесрочной перспективе ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации 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. Для снижения отрицательного воздействия на деятельность Общества краткосрочных колебаний процентных ставок предполагается привлечение кредитов по генеральным соглашениям об овердрафтном кредитовании, снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Эмитента не используется.

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, так как Эмитент реализует электроэнергию на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Объем деятельности Эмитента на внешнем рынке по состоянию на 2 квартал 2008 года незначителен.

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

Практически все обязательства эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. 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.

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством России в числе целей своей экономической политики, в целом, 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 на период до 2012 года, и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

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.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества 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 Общество не сможет соответсвовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

В связи с тем, Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке риски изменения валютного регулирования и изменения правил таможенного контроля и пошлин отсутсвуют.

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, другие налоги и отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, а различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов налогообложения. Все это создает неопределенность и противоречивость применения налогового законодательства. 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.

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 осуществляет экспорт услуг за пределы Российской Федерации.

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:

Изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества могут привести к увеличению затрат на привлечение квалифицированных юристов, а также вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах деятельности Общества. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью 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 "РусГидро" путем присоединения дочерних акционерных обществ (ДЗО) с образованием филиалов ГЭС возникает необходимость заключения новых договоров на водопользование.

В соответствии с п.2 Постановления Правительства РФ от 20.03.2006 года №151 "О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике" в течение 6 месяцев с даты внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности присоединяемых обществ ОАО "РусГидро" в праве заниматься лицензируемыми видами деятельности на основании тех лицензий, которые ранее были получены присоединяемыми обществами. При этом ОАО "РусГидро" в течение 6 месяцев должно получить все необходимые лицензии.

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 с действиями третьих лиц при выполнении работ на ГЭС:

1. Невыполнение обязательств в сроки, предусмотренные договором может привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.

2. В случае если нарушение обязательств по договорам в части сроков выполнения работ станет массовым, это может отразиться на увеличении сроков выполнения ремонтных работ и привести к износу основных фондов. Это может отрицательно сказаться на надежности работы оборудования электростанции.

3. Контрагенты в связи с неграмотной организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования и это может сказаться на выработке электроэнергии.

Действия Эмитента по управлению данным риском:

— страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;

— допуск к работе только квалифицированного персонала;
— претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения пени за нарушение обязательств по договору;
— ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.

Производственные риски

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

Из-за достаточно жесткого режима эксплуатации основного оборудования станций провоцируется прогрессирующий процесс его старения. Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического и морального износа является основной причиной возникновения производственных рисков, основными из них являются:

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

Действия по управлению данным риском

Управление производственными рисками филиалов ОАО "РусГидро" лежит в основе системы принятия Обществом технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции, ремонтов и технического обслуживания).

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками филиалов ОАО "РусГидро" обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системе производственного контроля соблюдения требованием промбезопасности в филиалах ОАО "РусГидро".

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.

III. Подробная информация об Эмитенте

3.1. История создания и развитие Эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании Эмитента

Полное фирменное наименование Эмитента: Открытое акционерное общество "РусГидро".

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

- на русском языке: ОАО "РусГидро",
- на английском языке: JSC "RusHydro".

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.

Сведения об изменении фирменного наименования эмитента в течение времени его существования:

Предшествующее полное (сокращенное) фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК").

Основание и дата изменения полного и сокращенного фирменного наименования эмитента: государственная регистрация «04» июля 2008 г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров эмитента от 25.06.2008 (Протокол №1 от 26.06.2008).

Организационно-правовая форма эмитента в течение времени существования эмитента не изменялась.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1042401810494

Дата 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.

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования Эмитента с даты его государственной регистрации до даты окончания отчетного квартала: 42 (Сорок два) полных месяца.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития Эмитента

ОАО "РусГидро" создано в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации" и Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 №1367-р), в качестве 100% дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

В 2005 г. – Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель ОАО "РусГидро" 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 "РусГидро" (Протокол от 30.09.2005- 04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ОАО "РусГидро" 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 "РусГидро" с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" (через ОАО

"Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") осуществляется в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ОАО "РусГидро" 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".

Для проведения работ по определению справедливых финансовых условий реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" были 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 Эмитента - 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 Эмитента - 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 Эмитента при присоединении.

ОАО "РусГидро" 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 "РусГидро", определен Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р "О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии".

Конфигурация Гидро-ОГК



09.03.2006 Советом директоров Общества одобрена схема аренды и эксплуатации имущества АО-ГЭС, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности ОАО "РусГидро" на произведенную электроэнергию. При этом потребителем электроэнергии на собственные нужды также является ОАО "РусГидро". 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 "РусГидро" 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 "РусГидро" 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 Общества, состоявшееся 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007), приняло решения о реорганизации ОАО "РусГидро" 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 "РусГидро". Внеочередное Общее собрание акционеров Общества 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 "РусГидро" 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 Эмитента

Стратегические цели фокусируют Компанию на том, что необходимо для реализации ее миссии и позволяют конкретизировать видение будущего Компании.

1. Рост компании.
2. Создание условий обеспечения системной надежности и безопасности.
3. Устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Миссия Эмитента

Совет директоров Общества решением от 19.10.2007 года утвердил следующую формулировку миссии Общества:

Эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности ЕЭС и расширенное использование новых возобновляемых источников энергии на благо акционеров и общества.

Менеджмент Общества добивается долгосрочного органического роста Общества, чтобы превратить ее в лидирующую мировую энергетическую компанию в сфере возобновляемой энергетики.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг Эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения Эмитента: **Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51**
Номер телефона: **(495) 926-30-12, 225-32-32**
Номер факса: **(495) 225-37-37**
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 по работе с акционерами и инвесторами Эмитента:
Департамент корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51
Номер телефона, факса: (495) 540-30-12
Адрес электронной почты: SmirnovaUV@gidroogk.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.gidroogk.ru
Департамент целевых коммуникаций ОАО "РусГидро"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51
Номер телефона, факса: (495) 540-30-12
Адрес электронной почты: DruzyakaEV@gidroogk.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.gidroogk.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный Эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **2460066195**

3.1.6. 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	31.12.2008
2	**Филиал "Волжская ГЭС"**	Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Клименко Андрей Викторович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
3	**Филиал "Воткинская ГЭС"**	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бяков Алексей Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
5	**Филиал "Жигулевская ГЭС"**	Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Долгих Вера Николаевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
7	**Филиал "Зейская ГЭС"**	Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Савельева Ирина Дмитриевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
9	**Филиал "Камская ГЭС"**	Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бологов Сергей Николаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2008
13	**Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"**	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	не назначен
	Срок действия доверенности руководителя	
14	**Филиал "Нижегородская ГЭС"**	Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье
	Дата открытия	11.09.2007

	ФИО руководителя	Диков Евгений Александрович
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
16	**Филиал "Саратовская ГЭС"**	Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
	ФИО руководителя	Одинцова Людмила Викторовна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2008
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	31.12.2008
20	**Филиал "Ирганайская ГЭС"**	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, пос. Шамилькала
	Дата открытия	27.05.2008
	ФИО руководителя	Алиев Нурмагомед Алиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2008

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений 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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

ОАО "РусГидро" 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.

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) Эмитента во 2 кв. 2008 г.:

Наименование показателя	2 квартал 2007 года	2 квартал 2008 года
Производство и реализация электрической энергии		
Объем выручки (доходов) от продажи электроэнергии (мощности), тыс. руб.	10 206 406	15 297 705
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,99	99,65

Причины изменений размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

Причиной изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности во 2 кв. 2008 года по сравнению с 2 кв. 2007 года является включение в тариф инвестиционной составляющей в 2008 году в большем объеме, чем в 2007 году (размер инвестиционной составляющей в 2008г. – 16,77 млрд.руб.; в 2007г. – 5,86 млрд.руб.).

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

Эмитент осуществляет основную хозяйственную деятельность круглогодично, однако отмечается, что в весенне-летний период (период паводка) производство и реализация электроэнергии существенно выше, чем в осенне-зимний период.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 9/99 "Доходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н

ПБУ 10/99 "Расходы организации", утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

Общая структура себестоимости Эмитента за 2 квартал 2008 года.

Структура себестоимости продукции (работ, услуг)

Наименование статьи затрат	2 квартал 2007 года	2 квартал 2008 года
Сырье и материалы, %	0,03%	0,8%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	76%	8%
Топливо, %	0	0
Энергия, %	18%	28%
Затраты на оплату труда, %	0,9%	9,7%
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0,02%	4,2%
Отчисления на социальные нужды, %	0,1%	2%
Амортизация основных средств, %	0,4%	20,4%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,4%	14,8%
Прочие затраты:	4,4%	11,1%
Амортизация по нематериальным активам, %	0	0
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
Обязательные страховые платежи, %	0,03%	1,8%
Командировочные и представительские расходы, %	0,1%	0,5%
Прочие, %	4,3%	8,9%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100%	100%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	136,4%	157,3%

Анализ данных показывает изменение структуры себестоимости во 2 квартале 2008г. по сравнению со 2 кв. 2007г.: существенное изменение структуры себестоимости, рост по всем статьям затрат вызван реорганизацией Эмитента путем присоединения к головной компании ДЗО.

Наибольшее отклонение (в меньшую сторону) по услугам производственного характера: снижение в 2008г. (2 квартал) связано с тем, что в 2007г. (2 квартал) в данную статью включены расходы на услуги аренды и эксплуатации основного производственного оборудования от ДЗО-ГЭС. В 2008г. произошло присоединение ДЗО к головной компании, и данных расходов нет.

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" от 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.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основным сырьем Эмитента в производстве электроэнергии являются водные ресурсы, в связи с этим Эмитент оплачивает водный налог (ставки водного налога представлены в Налоговом Кодексе РФ), исходя из количества произведенной за налоговый период электроэнергии.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Основной вид деятельности, осуществляемый Эмитентом в настоящее время, производство и реализация электрической энергии (мощности).

В связи с выходом Постановления Правительства РФ от «31» августа 2006 года № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договора (РД):

Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФСТ РФ. Объем портфеля РД соответствует величине в балансе поставок электрической энергии и мощности ФСТ РФ на 2007 год (базовый объем), уменьшенный на величину доли либерализации, утвержденной постановлением Правительства РФ от «7» апреля 2007 года N 205 (с «1» января 2008 года уменьшение объемов РД составило 15% относительно прогнозного баланса электроэнергии, а с «1» июля 2008 года уменьшение составит 25%) С 2011 года предполагается 100% либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности).

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

Балансирующий рынок (БР):

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

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Эмитент в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты, не осуществляет 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.

Эмитент осуществляет отдельные виды деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения. Эмитентом получены следующие лицензии:

ОАО "РусГидро"

Номер лицензии: ГТ № 0003272 Рег.№ 2872
Дата выдачи: 27.12.2007 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: 004289-Р
Дата выдачи: 24.01.2008 г.
Срок действия: 24.01.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.
Виды деятельности: Ремонт средств измерений.

Номер: КРР № 01863 ПГ (взамен КРР № 01552 ПГ)
Дата выдачи: 14.03.2005
Срок действия: до 31.12.2030
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Красноярскому краю Федерального агенства по недропользованию
Виды деятельности: Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС

Номер: ЛО-01 № 0001007
Дата выдачи: 07.03.2008
Срок действия: до 07.03.2013
Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения республики Хакасии
Виды деятельности: Осуществление медицинской деятельности

Филиал "Новосибирская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005284 Рег.№ 2872/3
Дата выдачи: 18.02.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: НОВ 00026 БРГЗХ
Дата выдачи: 26.12.2006 г.

Срок действия: до 28.03.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.

Виды деятельности: Гидроэнергетика (без забора воды), сброс сточный вод (река Обь).

Номер: ЭВ-66-000764 (К)

Дата выдачи: 17.08.2007 г.

Срок действия: до 17.08.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: 2/21902

Дата выдачи: 30.10.2007 г.

Срок действия: до 30.10.2012 г

Орган, выдавший лицензию: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Номер: 3/07778

Дата выдачи: 29.12.2007 г.

Срок действия: 29.12.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Эксплуатация пожароопасных производственных объектов.

По остальным филиалам ОАО «РусГидро» в соответствии п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 20.03.2006 № 151 «О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике» действуют лицензии, полученные акционерными обществами до реорганизации их и перехода в филиальную структуру. Срок действия данных лицензий – до 09.07.2008 г., если он не истекает ранее указанного срока.

Филиал "Бурейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005281 Рег.№ 2872/2

Дата выдачи: 18.02.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: 50-ЭВ-000223(к)

Дата выдачи: 23.12.03 г.

Срок действия: 23.12.08 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России), Управление Приамурского округа.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: д 811086 №ГС-7-27-01-27-02813004541-007361-2

Дата выдачи: 04.12.06 г.

Срок действия: 04.12.11 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству.
Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней.

Филиал "Воткинская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005357 Рег.№ 2872/13
Дата выдачи: 04.04.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: АСС-59-210078
Дата выдачи: 26.01.2004 г.
Срок действия: 25.01.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Пермское областное отделение Российской транспортной инспекции.
Виды деятельности: Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ.

Номер: 59/М/03/0034/Л
Дата выдачи: 26.12.2003 г.
Срок действия: 26.12.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Пермской области.
Виды деятельности: На осуществление деятельности по обращению с опасными отходами.

Номер: ГСС-4-59-02-27-0-5920001050-005486-1
Дата выдачи: 27.12.2004 г.
Срок действия: 27.12.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом.

Филиал "Камская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013729 Рег.№ 2872/16
Дата выдачи: 23.05.2008 г.
Срок действия: до 23.05.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ОТ-48-000648(59)
Дата выдачи: 12.04.2007 г.
Срок действия: 12.04.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение опасных отходов.

Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС":

Номер: ГТ № 0005286 Рег.№ 2872/4

Дата выдачи: 20.02.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: №33-ОТ-000019
Дата выдачи: 18.04.2005 г.
Срок действия: 18.04.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Ростехнадзор.
Виды деятельности: Деятельность по обращению с опасными отходами.

Номер: №33-ЭВ-000418 (К)
Дата выдачи: 02.12.2003 г.
Срок действия: 02.12.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Госгортехнадзор России.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ГСС-76-21621
Дата выдачи: 25.08.2004
Срок действия: 25.08.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство транспорта РФ.
Виды деятельности: Перевозка грузов автомобильным транспортом.

Филиал "Нижегородская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005300 Рег.№ 2872/6
Дата выдачи: 29.02.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ОТ-40-001275(52)
Дата выдачи: 26.04.2007 г.
Срок действия: 26.04.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение опасных отходов.

Номер: 43-ЭВ-007652(К)
Дата выдачи: 25.08.2004 г.
Срок действия: 25.08.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Филиал "Жигулевская ГЭС":

Номер: ГТ № ГТ № 0005333 Рег.№ 2872/11
Дата выдачи: 18.03.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: 52-ЭВ-000347 (К)

Дата выдачи: 23.06.2003 г.

Срок действия: 23.06.2008 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: 63М04/0026/Л

Дата выдачи: 30.04.2004 г.

Срок действия: 30.04.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Самарской области.

Виды деятельности: На осуществление деятельности по обращению с опасными отходами.

Номер: 3/07447

Дата выдачи: 19.11.2007 г.

Срок действия: 19.11.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Эксплуатация пожароопасных производственных объектов.

Филиал "Чебоксарская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005301 Рег.№ 2872/7

Дата выдачи: 29.02.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: №ОТ-44-000343 (21)

Дата выдачи: 26.06.2007 г.

Срок действия: 26.06. 2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Номер: №ЭВ-44-000019 (К)

Дата выдачи: 31.03.2005 г.

Срок действия: 31.03. 2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов.

Номер: 3/06911

Дата выдачи: 05.10.2007 г.

Срок действия: 05.10.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Эксплуатацию пожароопасных производственных объектов.

Филиал "Саратовская ГЭС":

Номер: № 58-ЭВ-000887(К)

Дата выдачи: 25.03.2004 г.

Срок действия: 25.03.200 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России).

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: АСС-64-504824 Серия ВА № 093094

Дата выдачи: 01.04.2004 г.

Срок действия: 01.04.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство транспорта Российской Федерации.

Виды деятельности: Осуществление перевозки пассажиров (в т.ч. детей) автобусами по России.

Номер: 64МО4/0100/Л

Дата выдачи: 18.08.2004 г.

Срок действия: 18.08.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Саратовской области.

Виды деятельности: Деятельность по обращению с опасными отходами.

Номер: 002704-Р Серия Х № 102941

Дата выдачи: 20.06.2006 г.

Срок действия: 20.06.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

Виды деятельности: Изготовление и ремонт средств измерений.

Номер: НВГ-01478Г

Дата выдачи: 04.09.2006 г.

Срок действия: 03.09.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство геодезии и картографии.

Виды деятельности: Геодезическая деятельность.

Номер: НВГ-01479К

Дата выдачи: 04.09.2006 г.

Срок действия: 03.09.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство геодезии и картографии.

Виды деятельности: Картографическая деятельность.

Номер: 3/05617

Дата выдачи: 30.05.2007 г.

Срок действия: 30.05.2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

Виды деятельности: Эксплуатация пожароопасного производственного объекта.

Номер: 2/02528
Дата выдачи: 21.05.2003 г.
Срок действия: 21.05.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Филиал "Волжская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005287 Рег.№ 2872/5
Дата выдачи: 20.02.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: АСС-34-033575
Дата выдачи: 12.01.2004
Срок действия: 11.01.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство транспорта РФ.
Виды деятельности: Осуществление перевозки пассажиров автотранспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек на территории РФ.

Номер: 2/15170
Дата выдачи: 10.02.2006 г.
Срок действия: 10.02.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств пожарной безопасности зданий и сооружений.

Номер: 3/02042
Дата выдачи: 10.02.2006 г.
Срок действия: 10.02.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
Виды деятельности: Эксплуатация пожароопасных производственных объектов.

Номер: 45-ЭВ-008587(К)
Дата выдачи: 02.10.2003 г.
Срок действия: 02.10.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России).
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: 34М04/0005/Л
Дата выдачи: 09.02.2004 г.
Срок действия: 09.02.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ.
Виды деятельности: Осуществление деятельности по обращению с опасными отходами.

Номер: 001703-Р
Дата выдачи: 13.12.2005 г.
Срок действия: 13.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.
Виды деятельности: Ремонт средств измерения.

Филиал "Загорская ГАЭС":

Номер: ГТ № 0012627 Рег.№ 2872/15
Дата выдачи: 12.05.2008 г.
Срок действия: до 12.05.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ГС-1-50-02-27-0-5042080470-028013-1
Дата выдачи: 11.07.2005 г.
Срок действия: 11.07.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом.

Номер: ЭВ-02-000626 (К)
Дата выдачи: 21.09.2005 г.
Срок действия: 21.09.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: На эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ОТ -02-001239 (50)
Дата выдачи: 11.01.2007 г.
Срок действия: 11.01.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению, обращению с опасными отходами.

Номер: 50-01-000636
Дата выдачи: 13.04.2006 г.
Срок действия: 13.04.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.
Виды деятельности: Медицинская деятельность (предрейсовые медицинские осмотры водителей).

Номер: 2 / 13369
Дата выдачи: 08.07.2005 г.
Срок действия: 08.07.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Номер: 3 / 01237
Дата выдачи: 17.06.2005 г.
Срок действия: 17.06.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
Виды деятельности: Эксплуатацию пожароопасных производственных объектов.

Филиал "Зейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0005282 Рег.№ 2872/1
Дата выдачи: 18.02.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: 50-ЭВ-000191 (К)
Дата выдачи: 07.10.2003 г.
Срок действия: 07.10.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление Приамурского округа Госгортехнадзора России, г. Хабаровск.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ГС-7-27-01-27-0-2805002685-003429-1
Дата выдачи: 16.04.2004 г.
Срок действия: 16.04.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу.
Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

Номер: ОТ-72-000113 (28)
Дата выдачи: 05.03.2007 г.
Срок действия: 05.03.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение опасных отходов.

Номер: 28-01-000194
Дата выдачи: 26.04.2007 г.
Срок действия: 26.04.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.
Виды деятельности: Медицинская деятельность.

Номер: АСС 28 401673
Дата выдачи: 09.07.2003 г.
Срок действия: 09.07.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Амурское областное отделение Российской транспортной инспекции.
Виды деятельности: Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ.

Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего":

Номер: ГТ № 0005308 Рег.№ 2872/9
Дата выдачи: 05.03.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: 19М04/0010/Л
Дата выдачи: 30. 09.2004 г.
Срок действия: 30.09.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Хакасия.
Виды деятельности: Осуществление деятельности по обращению с опасными отходами.

Номер: 38-ЭВ-000472(К)
Дата выдачи: 13.05.2004 г.
Срок действия: 13.05.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: Серия РХ-МН № 19051/06/04
Дата выдачи: 22.06.2004 г.
Срок действия: 22.06.2009 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения Республики Хакасия.
Виды деятельности: Медицинская деятельность.

Номер: Серия ВВТ-1 № 012106
Дата выдачи: 24.06.2003 г.
Срок действия: 23.06.2008 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство транспорта Российской Федерации.
Виды деятельности: Осуществление перевозок водным транспортом.

Филиал "Каскад Кубанских ГЭС":

Номер: ГТ № 0005341 Рег.№ 2872/12
Дата выдачи: 20.03.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ЭВ-35-000699 (КХ)
Дата выдачи: 13.10.2006 г.
Срок действия: 13.10.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ГС- 3-26-02-27-0-2631027470-004233-1
Дата выдачи: 25.07.2005 г.
Срок действия: 25.07.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

Карачаево-Черкесский филиал:

Номер: ГТ № 266660 Рег.№ 2872/88

Дата выдачи: 23.05.2008 г.

Срок действия: до 23.05.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ГС-3-61-01-27-0-0905006150-006875-1

Дата выдачи: 09.02.2004 г.

Срок действия: 09.02.2009 г.

Орган, выдавший лицензию: Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу.

Виды деятельности: Лицензия на строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

Номер: 59-ЭВ-000488(К)

Дата выдачи: 26.08.2003 г.

Срок действия: 26.08.2008 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральный горный и промышленный надзор России.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ОТ-36-000127(09)

Дата выдачи: 03.11.2006 г.

Срок действия: 03.11.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Дагестанский филиал:

Номер: ГТ № 0005302 Рег.№ 2872/8

Дата выдачи: 29.02.2008 г.

Срок действия: до 27.12.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.

Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ЭВ-32-00158(к)

Дата выдачи: 04.09.2006 г.

Срок действия: 04.09.2011 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому и атомному надзору.

Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Северо-Осетинский филиал:

Номер: ГТ № 0005309 Рег.№ 2872/10
Дата выдачи: 05.03.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.
Орган, выдавший лицензию: Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.
Виды деятельности: Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Номер: ЭВ-37-000348(С)
Дата выдачи: 13.11.2007 г.
Срок действия: 13.11.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому и атомному надзору.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

ОАО "Каскад Нижне-Черекских ГЭС":

Номер: ЭВ-34-000543 (ЖКН)
Дата выдачи: 07.06.2006 г.
Срок действия: 07.06.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Кабардино-Балкарской Республике.
Виды деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Номер: ГС-3-61-01-27-0-0706003726-012308-1
Дата выдачи: 27.03.2006 г.
Срок действия: 27.03.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.
Виды деятельности: Лицензия на строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

Прогноз Эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):
По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента.
Вероятность наступления данного фактора – низкая.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет с другими организациями совместной деятельности.

3.2.7. 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.

3.2.8. 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.

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

Оказание услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

3.3. 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.

Источники будущих доходов:

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 – ввод Кашхатау ГЭС;
- 2009 год – выход на проектную мощность Бурейской ГЭС;
- 2010 год – ввод первых агрегатов Богучанской ГЭС;
- 2011 год – ввод Гоцатлинской ГЭС.

Перечень вводов Эмитента 2008-2012 гг., одобренный Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 17.03.2008г.

N п/п	Инвестиционные проекты	Вводы мощности, МВт					
		2008	2009	2010	2011	2012	итого
I	**ТПиР**	**20**	**64**	**54**	**61**	**40**	**238**
II	**Строящиеся объекты**	**380**	**35**	**1 000**	**1 529**	**1 156**	**4 100**
1	Бурейская ГЭС	300	35				335
2	Усть-Среднеканская ГЭС					69	69
3	Богучанская ГЭС			1 000	667	667	2 333
4	Гоцатлинская ГЭС				100		100
5	Зарамагские ГЭС	15			342		357
6	Кашхатау ГЭС	65					65
7	Загорская ГАЭС-2				420	420	840
III	**Строящиеся объекты (предполагаемые)**	**0**	**0**	**0**	**215**	**125**	**340**
8	Нижнеенисейский ГЭК				75	75	150
9	Сочинская ГЭС					50	50
10	Зеленчукская ГЭС-ГАЭС				140		140
IV	**Проекты ВИЭ**	**10**	**57**	**50**	**74**	**50**	**241**
11	Малые ГЭС	10	50	50	50	50	210
12	Северная ПЭС				12		12

13	Ветроэнергетика		4		12		16
14	Геотермальная энергетика		3				3
	Итого	**410**	**155**	**1 104**	**1 879**	**1 371**	**4 918**

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 политике Эмитентом 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 работ 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.

Комплексная автоматизация всех технологических процессов с построением единой системы управления ГЭС, базирующейся на микропроцессорной технике, современных программных средствах, реализующих оптимизационные алгоритмы управления силовым оборудованием.

Возможное изменение основной деятельности:

изменения основной деятельности Эмитент не планирует.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Эмитент имеет следующие дочерние и зависимые общества:

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, д.62
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	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического

	и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий, ремонт зданий и сооружений
Значение общества для деятельности эмитента	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования

Персональный состав совета директоров

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Никитин Алексей Валерьевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Александровский Лев Геннадьевич	1970	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
И.о.Генерального директора – Шерешов Евгений Николаевич	1970	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	0,11 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,11 %
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
Горев Илья Евгеньевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплицына Анна Сергеевна	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	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 "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	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	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) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Стафиевский Валентин Анатольевич (Председатель)	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	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 – Зубакин Василий Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Богучанская ГЭС"
Место нахождения	660049, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, корп.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	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
Шерварли Дмитрий Евгеньевич (Председатель)	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Мончинский Станислав Сергеевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Кабанова Лариса Владимировна	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

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 "Малая Мезенская ПЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	195220, 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	100%
Доля обыкновенных акций дочернего общества,	100%

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 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
Данилова Маргарита Николаевна	1984	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Полина Владимировна	1975	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
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет

Миронов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Бельченко Антон Леонидович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Пешнин Алексей Геннадьевич	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
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
Лунаци Михаил Эрнестович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Бельченко Антон Леонидович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Мрошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	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 –	1957	Доли не имеет	Доли не имеет

Беллендир Евгений Николаевич			

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
Маслов Алексей Викторович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Миронов Максим Анатольевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Вадим Анатольевич	1971	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 "Гидроинвест"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
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	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 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
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	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 - Валягин Владимир Викторович	1981	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			
Совет директоров уставом не предусмотрен			
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица	Доля принадлежащих

		в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	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

Совет директоров уставом не предусмотрен

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
Романов Александр Владимирович (Председатель)	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Воробьев Александр Львович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Лобанов Дмитрий Станиславович	1967	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
Кононенко Анастасия Евгеньевна	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Лукичев Виктор Анатольевич	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Алексей Александрович	1980	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
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Соколова Светлана Анатольевна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Головнев Владислав Вячеславович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Горун Артем Юрьевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Мерзлова Елена Викторовна	1974	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 – 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
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Редькина Елена Львовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнов Михаил Владимирович	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Понкратьев Павел Александрович	1952	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			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Паршин Борис Евгеньевич		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
Теребулин Сергей Сергеевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Непша Валерий Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Флегонтов Владимир Данилович	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Киселева Елена Александровна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисенко Вера Валентиновна	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Жигарев Владимир Александрович	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	Годрождения	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

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Загорская ГАЭС-2"		
Место нахождения	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. 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	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	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
Пушкарев Вадим Сергеевич (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Рамазанов Насруллах Рамазанович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Вадим Анатольевич	1971	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 "Нижне-Бурейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, ул.Советская, 49
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	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
Гаркин Александр Сергеевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Белкин Павел Владимирович	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 "Нижне-Зейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., г.Благовещенск,

	ул.Зейская, 225/3
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	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
Коблюк Игорь Александрович	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Кренева Надежда Анатольевна	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Гатаулин Денис Владиславович	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 "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 "Турборемонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт – ВКК"
Место нахождения	Волгоградская обл., г.Волжский, пр-т Ленина, д.1а
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	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий		
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
Маслов Алексей Викторович (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Горин Николай Михайлович	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			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Горин Николай Михайлович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Электроремонт – ВКК"		
Место нахождения	Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская 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	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	Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий		
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
Тимохин Алексей Сергеевич (Председатель)	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет

Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Ефимов Сергей Владимирович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Олизько Сергей Прокофьевич	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 – Олизько Сергей Прокофьевич	1962	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Прометей"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Прометей"
Место нахождения	Республика Дагестан, Губнинский р-н, с. Гуниб
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	Сдача имущества в аренду и оказание услуг по эксплуатации и ремонту генерирующего оборудования
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
Гамзатов Тимур Гамзатович (Председатель)	1965	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
Сорокин Роман Юрьевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	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 – Хуршилов Бунямин Михайлович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество**

	"Саяно-Шушенский автотранспортный центр"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШ АТЦ"
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	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	Перевозка грузов и пассажиров автомобильным транспортом, сервисное обслуживание и ремонт транспорта, эксплуатация и содержание автомобильных дорог
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
Ивакин Александр Васильевич (Председатель)	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Ложкин Александр Викторович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Сафаргалеев Роберт Вазыхович	1955	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 – Ложкин Александр Викторович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево – Черкесская ГГК"
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, уо. Османа Касаева, д.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	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
Горев Илья Евгеньевич (Председатель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Лавров Андрей Сергеевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Маширова Оксана Викторовна	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Емелин Иван Иванович	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 – Саратикян Григор Аслибекович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "РЭМИК"		
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., Зейский р-н, г. Зея, пер. Промышленный, д.11		
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	Монтаж, наладка и ремонт оборудования и 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

Попов Павел Борисович (Председатель)	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Алексеев Иван Владимирович	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			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
И.о. Генерального директора – Зильберблюм Виталий Николаевич	1974	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШГЭР"		
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. 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	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	Техническое обслуживание энергетического оборудования, ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергетических объектов		
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 Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Гатаулин Денис Владиславович	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Кяри Валерий Артурович	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Клочков Роман 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			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента

Генеральный директор – Кяри Валерий Артурович	1949	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Южно-Якутский ГЭК"
Место нахождения	Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
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	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
Горбенко Юрий Васильевич (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Чепчук Игорь Васльевич	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Хечинашвили Александр Константинович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисенко Вера Валентиновна	1965	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 "Физкультурно-Спортивный комплекс "Черемушки"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ФСК "Черемушки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. 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	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	Деятельность по проведению спортивных мероприятий, организация комплексного туристического обслуживания, предоставление туристических и экскурсионных услуг, физкультурно-оздоровительная деятельность.
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного вдияния 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
Петрова Юлия Владимировна (Председатель)	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Чудопалова Елена Маликовна	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Сафаргалеев Роберт Вазыхович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Плотников Владимир Викторович	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 – Плотников Владимир Викторович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Место нахождения	Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с.Комсомольское, ул.Магомед Гаджиева 10
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	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
Теребулин Сергей Сергеевич (Председетель)	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Подольский Сергей Павлович	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 в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Новый бинарный энергоблок"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новый бинарный энергоблок"		
Место нахождения	г.Москва, ул.Кржижановского, 7 корп.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	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	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
Понкратьев Павел Александрович (Председатель)	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Гринь Ирина Александровна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Шполянский Юлий Борисович	1958	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
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Развитие" (ООО "УК Развитие")	г. Москва, ул. Кржижановского,7 корп.2	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Жарки"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жарки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, Советский микр-н, д.41
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	Общество является зависимым по отношении к эмитенту, поскольку эмитент имеет более 20 процентов акций общества
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества	25%
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	25%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Организация туризма и отдыха
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
Горина Галина Викторовна (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Бнатов Дмитрий Борисович	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Гаврилов Николай Васильевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Букунов Алексей Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Карпович Олег Геннадьевич	1971	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 – Гавриленко Вера Алексеевна		Доли не имеет	Доли не имеет

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

3.6.1. Основные средства

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью за 2 квартал 2008 г. Эмитент имеет на балансе следующие группы основных средств:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Отчетная дата: 30.06.2008		
Здания	47 711 008	365 410
Сооружения	152 319 870	1 304 959
Оборудование	41 805 216	1 751 045
Прочие	547 282	52 672
Итого:	**242 383 376**	**3 474 086**

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

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

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет:

За время существования Эмитента, а именно, за период с 26.12.2004 до даты окончания отчетного квартала, переоценка основных средств не проводилась.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента:

У Эмитента отсутствуют планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости его основных средств.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): Обременение основных средств Эмитента на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

NN	Показатели	30.06.2007 г.	30.06.2008 г.
1	Выручка, руб.	10 207 226 000	15 351 326 000
2	Валовая прибыль, руб.	2 721 769 000	5 594 160 000
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб.	2 974 202 000	4 101 013 000
4	Рентабельность собственного капитала, %	2,03	1,36
5	Рентабельность активов, %	1,79	1,16
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	29,14	26,71
7	Рентабельность продукции (продаж), %	26,67	36,44
8	Оборачиваемость капитала	0,06	0,05
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюту баланса	0	0

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 2 квартал 2008 года составила – 15 351 326 тыс.руб., валовая прибыль составила 5 594 160 тыс. руб.

Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования имущества предприятия, составила за 2 квартал 2008г. – 1,16%, за 2 квартал 2007 г. – 1,79%. Снижение данного показателя в 2008 (2 квартал) обусловлено ростом активов эмитента за счет реорганизации (присоединение активов ДЗО по рыночной стоимости).

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил за 2 квартал 2008г. – 26,71%, за 2 квартал 2007 г. – 29,14%. При росте чистой прибыли в абсолютном выражении по итогам 2008 (2 квартал) коэффициент снижается по сравнению с 2007 (2 квартал). Причиной является получение в 2007 (2 квартал) дополнительных доходов в виде дивидендов от ДЗО, которые увеличивают чистую прибыль 2007 (2 квартал) (чистая прибыль выше валовой прибыли).

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил за 2 квартал 2008 г. 36,44 %. Рост в сравнении с 2007г. связан с включением в тариф инвестиционной составляющей в 2008г. в большем объеме, чем в 2007г.

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила за 2 квартал 2008г. 0,05 раза, против 0,06 за 2007г. (изменение не значительно).

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности:

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки

Наименование фактора	**Степень влияния фактора**	
	2кв.2007 год	**2кв.2008 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Слабая	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Слабая	Высокая
Эффективное управление издержками	Слабая	Умеренная

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера прибыли

Наименование фактора	**Степень влияния фактора**	
	2кв.2007 год	**2кв.2008 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Слабая	Умеренная
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Слабая	Умеренная
Эффективное управление издержками	Слабая	Умеренная

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера себестоимости

Наименование фактора	**Степень влияния фактора**	
	2кв.2007 год	**2кв.2008 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Слабая	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Слабая	Слабая
Эффективное управление издержками	Слабая	Высокая

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

№	Показатели	30.06.2007г.	30.06.2008г.
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	18 069 384	18 010 400
2	Индекс постоянного актива	0,88	0,96
3	Коэффициент текущей ликвидности	9,56	1,81
4	Коэффициент быстрой ликвидности	9,54	1,77
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,88	0,85

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. За анализируемый период размер собственных оборотных средств изменился не значительно.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. На 30.06.2008 индекс составил 0,96, на 30.06.2007 – 0,88.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств, по состоянию на 30.06.2008г. – 1,81, что выше нормативного значения (1,5).

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 30.06.2008г. составил 1,77, что выше нормативного значения (0,95).

Снижение показателей ликвидности обусловлено присоединением обязательств ДЗО при реорганизации эмитента и ростом краткосрочной задолженности (по займам полученным), погашение которой планируется в 3 квартале 2008 года.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. На 30.06.2007г. составляет 0,88; на конец 2 квартала 2008г. 0,85. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 2 квартала 2008 года собственникам эмитента принадлежит 85% стоимости имущества организации.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Структура капитала	На 30.06.2007	На 30.06.2008
Уставный капитал, тыс. руб.	140 954 760	195 860 497

Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс. руб.	-	-
Резервный капитал, тыс. руб.	106 453	970 610
Добавочный капитал, тыс. руб.	391 080	68 276 996
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	4 840 388	35 917 702
Итого капитала	**146 292 681**	**301 025 805**

Структура оборотных активов	**На 30.06.2007**	**На 30.06.2008**
Запасы, тыс. руб.	67 014	1 185 555
в том числе:		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, тыс. руб.	27 587	555 782
товары для перепродажи, тыс. руб.	-	1 032
расходы будущих периодов, тыс. руб.	39 427	628 646
прочие запасы и затраты	-	95
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс. уб.	25 192	357 977
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	27 919 239	46 537 924
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	8 720 142	18 391 741
Денежные средства, тыс.руб.	1 094 580	3 525 538
Прочие оборотные активы	-	135
Итого оборотных активов	**37 826 167**	**69 998 870**

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.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Финансовые вложения, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента на дату окончания отчетного периода: **отсутствуют.**

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Отчетная дата: 30.06.2008		
Нематериальные активы организации	3 360	517

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	-	-
Патенты	183	64
НИОКР	11 488	0,00
Итого:	**15 031**	**581**

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми Эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" (утв. Приказом Минфина России от 06.07.1999 N 43н);

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

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

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

Информация о политике Эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в такой отчетный период: **в 1 квартале 2008 года Эмитент не проводил работы в области научно-технического развития.**

Сведения о создании и получении Эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для Эмитента объектов интеллектуальной собственности: **Патент на изобретение № 2224226 Устройство для наблюдения за послойными деформациями в твердотельном массиве, Патент на изобретение № 2226678 Устройство для измерения давления в трубопроводах, Патент на изобретение № 2263744 Устройство для глубинного замораживания грунта, Патент на изобретение №2172801 Способ улучшения эксплуатационных свойств основания гидротехнического сооружения, Патент на изобретение № 2224067 Бетонная плотина, способ ее возведения, способ ее эксплуатации и устройство для регулирования температурного режима бетона у наружной грани плотины. Указанные патенты были получены ОАО "РусГидро" в порядке правопреемства от ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС им.П.С. Непорожнего".**

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков - отсутствуют.

4.5. 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 Российской Федерации 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. Он стал площадкой 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, которые должны к 2011 году распространиться на весь объем реализуемой на оптовом рынке электроэнергии, – 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 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 года.

Переход к полностью конкурентному оптовому рынку произойдет с 1 января 2011 года. При этом поставки электроэнергии для населения, вне зависимости от доли либерализации оптового рынка, до этого времени будут осуществляться по регулируемым ценам.

В ходе реформы из ОАО РАО "ЕЭС России" выделятся 7 оптовых генерирующих компаний (ОГК) и 14 территориальных (ТГК). Все они (за исключением ОАО "РусГидро") в ходе проведения допэмиссий должны стать частными и быть переданы стратегическим инвесторам.

Одним их главных инструментов привлечения инвестиций в отрасль электроэнергетики явилась продажа дополнительных акций (IPO) новых компаний отрасли ОГК и ТГК.

Также в ходе реформы были выделены и переданы стратегическим инвесторам путем продажи акций на открытом аукционе энергосбытовые компании (ЭСК). Продажа энергосбытовых компаний позволила значительно увеличить число независимых ЭСК, которые применят современные подходы к организации сбытовой деятельности, постоянно наращивая спектр предоставляемых услуг, и повысят качество обслуживания потребителей в связи с ростом конкуренции между ЭСК на розничном рынке.

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 инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;
- увеличение экономически обоснованных тарифов на электроэнергию из-за инфляционных процессов в экономике страны;
- стабилизация политическая и социально-экономическая обстановки в стране и регионе;
- динамично меняющееся законодательство в области производства и сбыта электроэнергии;
- повышение квалификационного качества работников в отрасли.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности**: результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.**

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания органов управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.5.1. 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:

- необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения непрерывного роста стоимости Компании
- формирование новой модели рынков.

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 фондовый 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 которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;
- 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 рынков, 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.
- стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития.

— 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 возможности заключения экспортных контрактов.
— содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности.
— 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.

4.5.2. Конкуренты Эмитента

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах Эмитента по основным видам деятельности:

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
ФГУП "Росэнергоатом"	Преимущества конкурента: широкий территориальный разброс в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузка. Недостаток конкурента: низкая маневренность и низкий эффект от БР, не представлены в Сибири и на Дальнем Востоке	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)	Преимущества конкурента широкий территориальный разброс, основные генераторы в РФ (70%), возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки конкурента: 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
ОАО "ТГК-1" (ок. 2900 МВт на ГЭС), ОАО "ТГК-8" (ок. 350 МВт), другие ТГК, имеющие ГЭС	Преимущества конкурента: возможность хеджировать риски отсутствия топлива и воды. Недостатки конкурента: 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
ГЭС, не входящие в состав "РусГидро" и прочих ОГК и ТГК	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) Недостатки конкурента: в основном, небольшие ГЭС с высокой себестоимостью	В части торговли – конкуренция за попадание в ПДГ. В части развития – конкуренция новых инвест.проектов для продажи электроэнергии на экспорт и новым энергоемким потребителям

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	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. конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов, а также конкуренция за возможность участия в альянсах и консорциумах

В настоящее время конкурентов зарубежом Эмитент не имеет.

В рамках стратегии международной деятельности ОАО "РусГидро" должно стремиться стать организацией, инвестирующей в генерирующие мощности на возобновляемых источниках первичной энергии, принимая активное участие в их девелопменте, проектировании, строительстве и, в дальнейшем, эксплуатации на различных географических рынках в зависимости от их перспективности, в том числе и за рубежами Российской Федерации. Эмитент должен освоить технологии создания регионального и общественного богатства, капитализируя свое участие в таких проектах и обеспечивая повышение деловой репутации, долгосрочный органический рост стоимости, повышение капитализации бренда "РусГидро" и реализацию миссии Эмитента.

В этой связи Эмитент предполагает появление в будущем следующих конкурентов зарубежом: EdF, Statkraft, Iberdrola, Enel, Eon, Lahmeyer International , Mott MacDonald, SNC-Lavalin, Voith Siemens Hydro, Hindustan Construction Co (HCC), VA TECH Hydro, North American Hydro, GE Energy Financial Services, Electricité du Laos, Electricity of Vietnam, NHPC и NTPC.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

1. Экологичность производства электроэнергии, 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, т.к. 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.

Все перечисленные факторы в равной степени оказывают существенное влияние на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг) в равной степени.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления Эмитента и их компетенции в соответствии с Уставом Эмитента.

Органами управления Эмитента являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров.

Исполнительными органами Эмитента являются:

- Правление – коллегиальный исполнительный орган;
- Председатель Правления – единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

"10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

— утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
— принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
— принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
— решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Председателю Правления Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах".

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

"12.1. Совет директоров 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:

— определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества);
— созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением Общих собраний акционеров;
— размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;
— утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
— определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 7, 20, 21 пункта 12.1 настоящего Устава;
— приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
— отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
— определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;
— 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;
— согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;
— избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;
— создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
— избрание Секретаря Совета директоров Общества и прекращение его полномочий;
— утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;

— определение размера оплаты услуг Аудитора;
— рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
— утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;
— утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;
— создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
— об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;
— предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

— 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;
— 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;
— одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";
— одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";
— утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;
— утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
— определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):

а) 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 количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

г) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

д) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

е) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

з) 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;

и) 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 испрользования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

— определение 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;

— определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

— определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, принятие решений в соответствии с утвержденным Положением;

— утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

— одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;

— иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.

12.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Председателю Правления и Правлению Общества."

Исполнительные органы Эмитента:

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:

— разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;
— подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
— вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;
— утверждение (корректировка) бюджета Общества;
— определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по вопросу 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;

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

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

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

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол № 27 от 20.12.2006).

Текст указанного внутреннего документа размещен в свободном 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 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 254 от 22.06.2007).
- Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным решением Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 254 от 22.06.2007).
- Положением о комитете по стратегии при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 25.04.2005 № 5), с изменениями, утвержденными Советом директоров Общества (Протокол от 20.07.2007 №35).
- Положением о комитете по надежности Совета директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 16.12.2005 № 13).
- Положением о Правлении Открытого акционерного общества "РусГидро", утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 № 1).
- Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3).
- Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 15.08.2007 № 37).
- Положением о комитете по аудиту при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 26.12.2007 № 45).
- Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 26.12.2007 № 45).
- Порядком взаимодействия ОАО "РусГидро" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "РусГидро", утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 04.12.2007 № 43).

Полные тексты действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента размещены в свободном доступе в сети Интернет по следующему адресу: www.gidroogk.ru/company/docsroogk.ru/company/docs.ru

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

Сведения о членах Совета директоров Эмитента

Синюгин Вячеслав Юрьевич (Председатель Совета директоров)	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Омский государственный университет, 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	2001- 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления 2005 – июнь 2008 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор 2004 – июнь 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы "Гидрогенерация", ОАО "ГидроОГК", Председатель Правления, член Совета директоров 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров (с июля 2008 г. – Председатель Совета директоров)

	июнь 2008 г.– настоящее время Министерство энергетики Российской Федерации, Заместитель Министра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Христенко Виктор Борисович	
Год рождения	1957
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	2001 – 2004 гг. Правительство Российской Федерации, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации 2004 г. Правительство Российской Федерации, исполняющий обязанности Председателя Правительства Российской Федерации

	2004 – май 2008 гг. Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации, Министр промышленности и энергетики Российской Федерации 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров май 2008 г. – настоящее время Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, Министр промышленности и торговли Российской Федерации
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Аханов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Российский университет дружбы народов
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", начальник департамента стратегии Центра управления реформой, 2005-2007 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента стратегии Центра управления

	реформой 2005-наст. вр. ОАО "Калужская сбытовая компания", Председатель Совета директоров. 2006 г. – наст. вр. ОАО "АК "Транснефть", Член Совета директоров ОАО "ОГК-1", Член Совета директоров ОАО "ОГК-5", Член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", Член Совета директоров, ОАО "СО ЕЭС" Член Совета директоров окт. 2007 г. – настоящее время Федеральное агентство по энергетике, Руководитель июнь 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Шаронов Андрей Владимирович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, 1986 – Уфимский авиационный институт 1996 – Российская академия государственной службы при

	Президенте Российской Федерации, ученая степень: кандидат социологических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	июнь 2003 – апрель 2004 гг. Первый заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации апрель 2004 – 2005 гг. Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации 2005 – 2007 гг. Статс-секретарь, заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации 2007 г. – настоящее время Инвестиционная компания "Тройка диалог", управляющий директор июнь 2008 г – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Вязалов Сергей Юрьевич	
Год рождения	1956

Образование	Высшее, Ленинградский инженерно-строительный институт, Ленинградский финансово-экономический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2007 гг. Первый заместитель Министра финансов РФ, директор Административного департамента Министра финансов РФ 2004 – 2005 гг. Заместитель полномочного Представителя Президента РФ в Южном федеральном округе 2005 г. – настоящее время Заместитель начальника Управления Президента РФ по внешней политике июнь 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

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 лети в настоящее время в хронологическом порядке	2000 – июнь 2008 ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления, Руководитель Корпоративного центра 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров 2005 – настоящее время ОАО "РАО ЕЭС Востока", член Совета директоров, ЗАО "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике", Председатель Совета директоров, НП "ИНВЭЛ", Председатель Наблюдательного совета, ОАО "ЭНИН", Председатель Совета директоров, Эергетический углеродный фонд, Президент Совета Фонда, НПФ Электроэнергетики, Председатель Совета Фонда, НП "КОНЦ ЕЭС", Председатель Наблюдательного совета, ЗАО «"УК КЭУ", Председатель Наблюдательного совета. 2006 – 2007 гг. ОАО "РКС", член Совета директоров 2008 – настоящее время ОАО "МРСК Холдинг", Руководитель Проектного центра
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Раппопорт Андрей Натанович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Донецкий государственный университет, планирование народного хозяйства
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998 – марта 2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Председателя Правления, член Правления 2002 г. – настоящее время ОАО "ФСК ЕЭС", Председатель Правления, член Совета директоров 2004-2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления 2004 – 2005 гг. ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балканы", член Совета директоров 2004 – 2007 гг. ОАО "Янтарьэнерго", Председатель Совета директоров 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", член Совета директоров ОАО "СО ЕЭС", член Совета директоров АО ОЭС "ГрузРосэнерго", член Наблюдательного совета 2005 – настоящее время АО "AES Теласи", член Наблюдательного совета 2005 – 2007 гг. ОАО "Кубаньэнерго", член Совета директоров, ОАО "МОЭК", член Совета директоров 2007 – настоящее время ОАО "МРСК Юга", член Совета директоров, 2008 – настоящее время ОАО "ГЛАВСЕТЬСЕРВИ ЕНЭС", Председатель Совета директоров, ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС", Председатель Совета директоров, ОАО "ЦИУС ЕЭС", Председатель Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	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., 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, 2004 – 2008 гг. ОАО "РАО ЕЭС России", член Правления 2004 г. – настоящее время ОАО "СО ЕЭС", Председатель Правления, член Совета директоров; ОАО "РусГидро" – член Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС" – член Совета директоров 2005 г. – настоящее время ЗАО "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике" – член Совета директоров 2008 г. – настоящее время ОАО "РАО Энергетические системы Востока", член Совета директоров, ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг", член Совета директоров.
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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 – июнь 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" Начальник Департамента корпоративной стратегии, начальник Департамента реформирования энергетики, член Правления, руководитель Центра управления реформой 2004 г. – настоящее время ОАО "Мосэнерго", член Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", член Совета директоров, ОАО "СО-ЕЭС", член Совета директоров, ЗАО "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике", член Совета директоров, ОАО "МУЭК", член Совета директоров, ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не привлекался

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	
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,
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 г. – настоящее время НП "АТС", Председатель Правления 2008 – настоящее время ОАО "АТС", Председатель Правления, 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

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 г. – настоящее время ФИМ – финансовые услуги, Старший Советник 2004 г. – настоящее время Финский Фонд "Sitra" (Национальный фонд стратегического исследования и развития при Правительстве Республики Финляндия), Старший Советник, 2006 г. – настоящее время ЗАО "ФИМ" Инвестиционный банк (Россия), Старший Советник, член Совета директоров ОАО "СО-ЦДУ-ЕЭС", Член Совета директоров ОАО "Кировский завод", Член Совета директоров Ponsse Oyj EOS Russia (Финская открытая акционерная компания), Член Совета директоров ОАО "Северсталь-Авто", член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО "Сибур Холдинг", Член Совета директоров 2004 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" - член Совета директоров 2004 – июнь 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Член Совета директоров, Председатель Комитета по аудиту при Совете директоров 2006 г. – настоящее время ОАО "МРСК Волги", Член Совета директоров 2007 г. – настоящее время ОАО "МРСК Центра и Приволжья", Член Совета директоров 2007 – настоящее время ООО "Киуру", Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не имеет

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

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	2000 - 2004 гг. Министерство имущественных отношений Российской Федерации, Первый заместитель Министра 2004 – настоящее время Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Заместитель Руководителя 2004 г. – настоящее время ОАО "АК "Транснефть", Член Совета директоров, ОАО "ФСК ЕЭС", Член Совета директоров, ОАО "Иркутскэнерго", Член Совета директоров 2007 г. – настоящее время ЗАО АК "Алроса", Член Совета директоров Государственная корпорация по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта (ГК "Олимпстрой"), Член Наблюдательного Совета СП "Вьетсовпетро", Член Совета СП ОАО Банк ВТБ, Член Наблюдательного Совета ОАО "Архангельский траловый флот", Председатель Совета директоров ОАО "Мурманский морской рыбный порт", Председатель Совета директоров ОАО "ТВЭЛ", член Совета директоров ОАО "Алмаз-Антей", член Совета директоров ОАО "Совкомфлот", член Совета директоров ОАО "Минеральные воды Ставрополья", член Совета директоров ОАО "Концерн радиостроения «Вега", член Совета

	директоров, АО Произв.объединение "Кристалл" г.Смоленск, член Совета директоров ОАО "Кавминкурортресурсы", Председатель Совета директоров 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. МНС РФ, Начальник управления крупнейших налогоплательщиков 2004 г. – настоящее время Федеральное агентство водных ресурсов, Руководитель 2006 г. – настоящее время ОАО "РусГидро" – член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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

Сведения о членах Правления эмитента

Зубакин Василий Александрович - Исполняющий обязанности Председателя Правления	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1986, 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	2002 – 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа),	Не имеет

которые могут быть приобретены таким 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

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 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Исполнительный директор по корпоративному управлению
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0098%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0098%
Количество акций эмитента каждой категории (типа),	Не имеет

которые могут быть приобретены таким 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

Богуш Борис Борисович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее, Тольяттинский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Заместитель Генерального директора - директор по производству 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" БЕ "Гидрогенерация", Начальник Департамента производственно-технической политики 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Руководителя БЕ "Производство" 2005 – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента производственно-технической политики, член Правления, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-Единицы "Производство"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа),	Не имеет

которые могут быть приобретены таким 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

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	2001 – 2005 гг. ОАО "УК ВоГЭК", Генеральный директор 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Генерального директора, Руководитель Бизнес – единицы "Производство" 2005 – настоящее время. ОАО "РусГидро", член Правления, Заместитель Генерального директора, Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы "Инжиниринг"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не имеет

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 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" 2005 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Заместитель Генерального директора, Исполнительный директор по экономике и финансам
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не имеет

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

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	2004-2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Руководитель Дирекции рынка Бизнес-Единицы "Гидрогенерация" 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Заместитель Генерального директора 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Продажи"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	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 2005 – 2007 гг. ОАО "РусГидро", член Правления, Руководитель Бизнес-единицы "Реализация инвестпроектов" 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Управляющий директор, Руководитель Дивизиона "Север"
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не привлекался

государственной 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

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 2007 г. - настоящее время ОАО "РусГидро", член Правления, Исполнительный директор по организационному развитию и контролю
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не занимал

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	

Сведения о единоличном исполнительном органе (Председателе Правления) Эмитента:

И.о. Председателя Правления Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1986, 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	2002 -2004 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом 2004 – 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 г. – настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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	Не занимал

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)	

5.3. 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 ОАО "РусГидро" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 №1).

Действие Положения в части выплаты вознаграждений и компенсаций не распространяется на членов Совета директоров, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества, а также на членов Совета директоров Общества, занимающих государственные должности и должности государственной гражданской службы.

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (Десяти) 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 Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае принятия Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (с учетом промежуточным дивидендов, если соответсвующее решение принималось Общим собранием акционеров Общества).

Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которое было выплачено Эмитентом за отчетный квартал:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	2 квартал 2008 года руб.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях	1 174 180,00
	Заработная плата	-
	Премии	-
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	48 791,40
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Вознаграждение членам Правления

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента проиводится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.06.2007 (Протокол от 21.06.2007 № 34).

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которое было выплачено Эмитентом за отчетный квартал:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	2 квартал 2008 года руб.
Правление	Заработная плата	6 817 384,16
	Премии	18 598 798,47
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	2 212 400,00
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с членами Правления, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

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

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.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 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 Председателя Правления ОАО "РусГидро" от 28.03.2007 № 73 "Об утверждении организационной структуры ОАО "РусГидро" у Эмитента был создан Департамент внутреннего аудита и управления рисками (далее – Департамент).

Срок работы Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро" на дату окончания отчетного квартала составляет 15 (полных) месяцев.

Ключевые сотрудники:

Захаров Вадим Анатольевич – Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро";

Основные функции службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров Общества (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 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) 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.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора 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, устанавливающем правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Положение об инсайдерской информации Эмитента, утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.10.2005 № 10.

Полный текст действующей редакции Положения об инсайдерской информации ОАО "РусГидро" размещен по адресу: www.gidroogk.ru

5.5. 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 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра 2005 г. – настоящее время ОАО "Русгидро", Председатель Ревизионной комиссии
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	Не привлекался

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

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 – 2008 гг. 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 2005 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", член Ревизионной комиссии
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	Не привлекался

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

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 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "ГидроГенерация" 2005 г. ОАО "ГидроОГК", Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – 2007 гг. 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 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Начальника Департамента управления капиталом
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

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова, год окончания-2003
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. Министерство имущественных отношений, Ведущий специалист 2004 г. ООО "Ласта-инструмент", финансовый менеджер 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", специалист Департамента корпоративной политики 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Ведущий эксперт Департамента управления капиталом, член Ревизионной комиссии
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

Захаров Вадим Анатольевич	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления 2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник 2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, член Ревизионной комиссии
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	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)	Не имеет

капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
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

Сведения о сотрудниках Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"

Захаров Вадим Анатольевич	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2002 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Начальник Контрольно-ревизионного и организационно-инспекторского управления 2004 – 2004 гг. Министерство транспорта Российской Федерации, Советник 2004 – 2006 гг. ОАО "Страховое общество "ЖАСО", заместитель Генерального директора по экономике и финансам 2007 г.– настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, член Ревизионной комиссии
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в	Не имеет

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 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

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2005 гг. ЗАО "Агроимпекс", Генеральный директор 2005 – 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Проектная группа по Богучанской ГЭС 2007 – 2008 гг. ОАО "УК ГидроОГК", заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками
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 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

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. Начальник отдела внутрифирменного контроля качества ООО "АРС-Консалт" 2004 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития ОАО "РусГидро" 2005 – 2006 гг. Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО "УК ГидроОГК"

	2006 – 2007 гг. Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО "Богучанская ГЭС" 2007 г. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Общества Департамента внутреннего аудита и управления рисками
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 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

Утина Наталия Петровна	
Год рождения	1961
Образование	Высшее
Гражданство	РФ

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2003 – 2007 гг. Начальник отдела экономики инвестиционных проектов Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Связьинвест" 2007 – 2007 гг. Начальник Управления анализа инвестиционной деятельности Дирекции по управлению активами ЗАО "Система Телеком" 2007 – 2008 гг. Директор Дирекции по управлению регионального развития ЗАО "Телеком МТК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Управления методологии, анализа и риск менеджмента Департамента внутреннего аудита и управления рисками
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 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

Батраков Александр Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2005 – 2007 гг. Ведущий специалист, главный специалист, заместитель начальника Отдела по работе на оптовом рынке ОАО "Мосэнерго" 2007 г. Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК" 2008 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками
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 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

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "РусГидро" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 26.06.2008 №1).

Согласно указанному Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Сведения о вознаграждении, в том числе заработной плате, премиях, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а так же иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены Эмитентом за отчетный квартал:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	2 квартал 2008 года руб.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в ревизии	0
	Заработная плата (сотрудникам эмитента)	0
	Премии (сотрудникам эмитента)	0
	Комиссионные	0
	Льготы и/или компенсации расходов	0
	Иные вознаграждения	0

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии, касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

.

Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и управления рисками Эмитента во 2 квартале 2008 года производилась в соответствии с условиями трудовых договоров.

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	2 квартал 2008 года руб.
Департамент внутреннего аудита и управления рисками	Заработная плата	1 646 237,96
	Премии	910 943,00
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	-

Дополнительных соглашений с сотрудниками Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро", касающихся выплат вознаграждений и иных имущественных представлений в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Наименование показателя	30.06.2008
Среднесписочная численность работников, чел.	
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	

5.8. 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.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников Эмитента на дату окончания отчетного квартала – **312 252**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – **312 252**

Общее количество номинальных держателей акций Эмитента – **40**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения 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 окончания отчетного периода:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)
Идентификационный номер налогоплательщика	7710542402
Место нахождения	103685, г. Москва, Никольский переулок, 9
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	60,37 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	60,37 %

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера) – отсутствуют.

Акции Эмитента, составляющие не менее чем 5% уставного капитала Эмитента и не менее чем 5 % обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированные в реестре акционеров Эмитента на имя номинальных держателей:

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 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 21 апреля 2005 г., срок действия – до 21.04.2008, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	18 018 929 055 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	**Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания" (ЗАО "ДКК")**
Место нахождения	115162, г. Москва, улица Шаболовка, д. 31, стр. Б

Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел./факс: (495) 956-09-99, 411-83-38, 232-68-04, 411-83-37, E-mail: dcc@dcc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	лицензия №177-06236-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выдана 09.10.2002 ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	33 436 312 697 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	**Некоммерческое партнёрство "Национальный депозитарный центр" (НДЦ)**
Место нахождения	г. Москва, ул. Павелецкая площадь, д.2, стр.2
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел:.(495) 234-42-80, факс: (495) 956-09-38, адрес электронной почты: info@ndc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-03431-000100, выдана 04.12.2000 года ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	17 639 995 307 штук

Полное и сокращенное фирменные наименования	**"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**
Место нахождения	127473, Россия , г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Т. +7 495 755 5400 Ф. +7 495 755 5499 E-mail: mail.russia@ingbank.com
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности №177-03728-000100, выдана 07.12.2000ФКЦБ России, без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	12 939 490 028 штук

6.3. 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: *60,37 %*

Наименование управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество).

Место нахождения управляющего государтственным 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 в собственности субъектов Российской Федерации: *0,0000020692 %*

Наименование управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: Министерство имущественных отношений Московской области.

Место нахождения управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера Эмитента: 143969, Московская обл., г. Реутов, Юбилейный проспект, д. 54.

Сведения о доле в уставном капитале Эмитента, находящейся в муниципальной собственности:

Наименование управляющего муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента	Место нахождения управляющего муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента	Доля уставного капитала эмитента, %
Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Зея	676246, Амурская обл., г.Зея, ул.Мухина, д. 217	0,00056063
Администрация Бурейского района Амурской области	676701, Амурская обл., п Новобурейск, ул. Советская, д. 49	0,000620806
Администрация с. Ашильта	368240 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Ашильта	0,002685572
Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах	368100, Республика Дагестан, Изилюртовский р-он, с.Верхний Чирюрт, 2-11-38	0,01595762
Администрация с. Гергебиль	368250 Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с. Гергебиль	0,00875331
Администрация с.Гимры	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Гимры	0,02291444
Администрация с.Зубутли	368100, Республика Дагестан, Кизильюртовский р-н, с. Зубутли	0,00447289
Администрация с.Миатлы	368100, Республика Дагестан, Кизильюртовский р-н, с. Миатлы	0,012492956
Администрация с.Ново-Чиркей	368106 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Новочиркей	0,0205405
Администрация с.Салта	368340, Республика Дагестан, Гунибский р-н, с.Салта	0,001741501
Администрация с.Унцукуль	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Унцукуль	0,004573726
Администрация с.Чирката	368933, Республика Дагестан, Гумбетовский р-н, с.Чирката	0,018459874
Администрация с.Чиркей	368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-он, с.Чиркей	0,080237201
Адм.муниц.образ."селение Нижний Чирюрт" Кизилюртовского р-на Республики Дагестан	368100, Республика Дагестан, Кизильюртовский р-н, с.Нижний Чирюрт	0,008313335
Админ.муниципал.образования "село Старый Бавтугай" г.Кизилюрт Республики Дагестан	368101, Республика Дагестан, г. Кизильюрт, с.Старый Бавтугай, ул.Омара Чохского, д.1а	0,010393992
Администрация Сельского поселения "сельсовет Хвартикунинский"	368258, Республика Дагестан, Гергебильский район, с. Хвартикуни	0,008753314
Итого доля в уставном капитале Эмитента, находящаяся в муниципальной собственности		0,22147

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении Эмитентом ("золотая акция"), **отсутствует**.

6.4. 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 не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента:

В соответствии с частью II ст. 9 Федерального закона 26 марта 2003 года № N 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" в процессе преобразования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" не допускается снижение доли участия Российской Федерации (если указанная доля составляет свыше 50 процентов) в уставном капитале: акционерных обществ, которые владеют на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании гидроэлектростанциями, введенными в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона; организаций (или их правопреемников), по отношению к которым указанные акционерные общества являются дочерними обществами.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

С даты государственной регистрации Эмитента и до 23 августа 2007г. 100% акций Эмитента принадлежало ОАО РАО "ЕЭС России", списки лиц не составлялись в силу п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах". Список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров Эмитента, впервые составлен Эмитентом на 27.08.2007 г.

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании	Полное фирменное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица (сокращенное фирменное наименование юридического лица)	Доляуказанного лица в уставном капитале эмитента, %	Доля, принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
27 августа 2007 года	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (ОАО РАО "ЕЭС России")	96,27	96,27

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Наименование показателя	2 квартал 2008г.
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.
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.
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.
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.

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

указанные сделки не совершались.

Общий объем совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые не требовали одобрения уполномоченным органом управления Эмитента (за исключением сделок, стоимость услуг по которым определяется по формуле по фактическому исполнению):

указанных сделок нет.

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которым 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.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Вид дебиторской задолженности	Всего по состоянию на 01.04.2008	В том числе по сроку наступления платежа		Всего по состоянию на 01.07.2008	В том числе по сроку наступления платежа	
		До одного года	Свыше одного года		До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	3 188 369	3 182 825	5 544	3 301 252	3 295 708	5 544
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	18 325 831	18 316 234	9 597	22 793 237	22 783 640	9 597
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	352 277	352 277	0	252 474	252 474	0
В том числе просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	15 249 967	8 819 768	6 430 199	20 190 961	13 399 973	6 790 988
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Итого, тыс.руб.	**37 116 444**	**30 671 104**	**6 445 340**	**46 537 924**	**39 731 795**	**6 806 129**
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% общей суммы дебиторской задолженности

Наименование, место нахождение, Ф.И.О. дебитора (для	2 квартал 2008 г.	Сведения об аффилированных лицах

аффилированного физического лица – должность, занимаемая в организации-эмитенте, его ДЗО, основной материнской компании, управляющей организации)	Доля в общей сумме дебиторской задолженности, %	Сумма дебитосркой задолженности, руб	В том числе просроченная, руб	Условия просроченной задолженности	Доля участия в уставном капитале эмитента, %	Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора, %
Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС", 663491, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, а/я 132	10	4 647 606	0	-	-	-
ОАО "Загорская ГАЭС-2" 141342, Московская обл. Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	13,56	6 311 286	0	-		100
ООО "ЭЗОП", г.Москва, пл. М.Пироговская, д.14	22,84	10 631 567	0	-	1,6	-

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за последний завершенный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в состав ежеквартального отчета за 2 квартал не включается.

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 2007 год приводится в Приложении I.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 полугодие 2008 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в Приложении II к настоящему ежеквартальному отчету.

Состав бухгалтерской отчетности эмитента за 1 полугодие 2008г., прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс (Форма № 1);

Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2).

Бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 1 полугодие 2008 года будет включена в отчет Эмитента за 3 квартал 2008 года.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность по РСБУ в связи с тем, что Эмитент составляет сводную (консолидированную) отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует критериям п. 8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина Российской Федерации от 30.12.1996 № 112.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Эмитента, самостоятельно определена Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утверждена приказом № 504 от 29.12.2007г.

В отчетном квартале в учетную политику, принятую Обществом на текущий финансовый год, изменения не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

7.6. 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 30.06.2008 года составляет 199 871 761 тыс.руб., величина начисленной амортизации по состоянию на 30.06.2008 года составляет 1 666 410 тыс.руб.

Недвижимое имущество	*Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.*	*Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.*
Здания	47 709 658	365 258
Гидротехнические сооружения	110 802 858	908 366
Прочие сооружения	41 369 245	392 786
Итого:	**199 881 761**	**1 666 410**

Существенные изменения в составе недвижимого имущества Эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала.

Причина изменения: переход недвижимого имущества по передаточным актам присоединенных к Эмитенту юридических лиц в ходе реорганизации Эмитента в форме присоединения:

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Саратовская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Здание гидроэлектростанции	Размещение оборудования для выработки электроэнергии. Здание гидроэлектростанции совмещено с плотиной с холостыми водосбросами и открытыми монтажными площадками левого и правого берега	4 970 917 033,00	Здания
Здание ЦПУ ПБ	Здание ЦПУ ПБ общей площадью 3583,7 кв.м. Литер А2. Размещение центрального пульта управления ГЭС и обслуживающего персонала. Фундаменты из монолитного ж/бетона, колонны - ж/бетонные прямоугольного сечения, стены - керамзитобетонные панели	42 995 204,00	Здания
Компрессорная ОРУ-500кВ	Компрессорная ОРУ-500 Кв общей площадью 308 кв.м. литер А3. Размещение компрессорного оборудования для технологических нужд ОРУ. Фундаменты ленточные, ж/б; стены кирпичные, перекрытия - утепленные сборные ж/б плиты, полы бетонные и из метлахской плитки	1 891 105,00	Здания
Пожарное депо /4 въезда/ у ГЭС	Пожарное депо (4 въезда) у ГЭС общей площадью 1490,3 кв.м. Литер А4. Гараж на 4 автомашины - пождепо. Высота от 4 до 10,33. Площадь застройки 800м2. В состав объекта входит здание пож.депо, теплопункт, насосная хоз.фекальных стоков, тренировочная площадка	6 165 865,00	Здания
Здание мастерской ремонта оборудования	Здание мастерской ремонта оборудования общей площадью 1229,2 кв.м. Литер А5. Фундаменты - ленточные ж/б, стены - кирпич, перекрытия - ж/б ребристые. Площадь застройки - 680 м2, строительный объем - 2244 м3	11 670 564,00	Здания
Здание склада ГСМ	Здание склада ГСМ инвентарный номер: 00043 литер А42. Склад заглубленный. Фундаменты сборные ж/бетонные, стены из сборных ж/б блоков, полы бетонные, покрытие из сборных ж/б плит, кровля мягкая, рулонная. Имеется электропроводка. Строительный объем 486 м3	536 824,00	Здания
Объемный пост с рамой /2шт./	Помещение для организации рабочего места персонала машинного зала	6 076,00	Здания
Здание хозяйственного двора	Здание хозяйственного двора общей площадью 2659 кв.м. литер А6. 5 зданий. Фундаменты сборные ж/бетонные, стены кирпичные с облегченной кладкой, перекрытия из сборных ж/бетонных плит, кровля рулонная, полы бетонные	32 740 220,00	Здания
Здание СПК	Здание СПК общей площадью 2579,5 кв.м. литер А7. Фундамент - ростверк на сваях, колонны -ж/бетонные, стены - кирпичные, несущие конструкции перекрытий и покрытия - ж/бетонные. Площадь 2 579,5 кв.м., строительный объем 17109 м3	45 340 151,00	Здания

Нежилое одноэтажное здание склада лакокрасок и колерной	Нежилое одноэтажное здание склада лакокрасок и колерной инвентарный номер: 012493 литер Л1	634 972,00	Здания
Здание ангара для хранения резервного оборудования изоляторов	Здание ангара для хранения резервного оборудования изоляторов, инвентарный номер 63:407:003:000014500:А литерА. Предназначен для хранения вспомогательного оборудования весом до 5 тн. Для нужд станции	2 117 517,00	Здания
Сооружение канализационной насосной станции	Сооружение канализационной насосной станции общей площадью 20,2 кв.м., Литер А11. Перекачка сточных и канализационных вод в городской коллектор	55 266,00	Сооружения
Перемычка стройплощадки	Перемычка стройплощадки протяженностью 5860 м. литер А12. Защита островной части города от подтопления при пропуске паводка. Перемычка стройплощадки	18 709 689,00	Сооружения
Земляная русловая плотина	Земляная русловая плотина протяженностью 1260 м. литер А13. Создания подпора, неоходимого для работы гидроагрегатов. Земляная русловая плотина совмещена с площадками ОРУ-500 и ОРУ-220. Напор максимальный при НПУ - 15 М.	625 037 285,00	Гидро Сооружения
Плотина с хол.водосбросом	Плотина с хол.водосбросами, совмещенная со зданием ГЭС. Размещение оборудования для выработки электроэнергии	5 385 837 537,00	Гидро Сооружения
Левобережная дамба	Левобережная дамба протяженностью 6120 м. литер А14. Защита островной части города от подтопления. Намыта из мелкозернистых песков и супесей. Напорный откос укреплен монолитными ж/б плитами, низовой откос - посевом трав	775 746 186,00	Гидро Сооружения
Насосная канализационная станция ОРУ-220кВ	Насосная канализационная станция ОРУ-220 Кв, площадью 20,2 кв.м., литер А15. Сбор и перекачка жидких отходов зданий и сооружений Саратовской ГЭС	308 682,00	Сооружения
ОРУ 220кВ и 500кВ	Открытые распределительные электрические устройства (ОРУ) -ОРУ-220 КВ площадью застройки 24830,6 кв.м. литер А38; ОРУ-500 КВ площадью застройки 45600 кв.м. литер А39. Для расстановки электротехнического оборудования	2 373 280,00	Сооружения
Автодорога ОРУ-500 КВ-ОРУ-22	Автодорога ОРУ-500 КВ-ОРУ-22 протяженностью 1842,5 м литер А16. Доставка и вывоз технологического оборудования ОРУ	6 256 991,00	Сооружения
Сооружение - шлюзовой мост (автодорожный мост через шлюзы)	Сооружение - шлюзовой мост (автодорожный мост через шлюзы)площадью застройки 6034,6 кв.м. , высотой 14 м., протяженностью 232,1 пог.м. (литер I), инвентарный номер 12616 литер I	72 093 449,00	Сооружения
Автодорога	Автодорога через русловую плотину шириной 8 м протяженностью 1362 м с асфальтобетонным покрытием	486 359,00	Сооружения
Автодорога - мост через ГЭС	Автодорога - мост через ГЭС протяженностью 1142 м. литер А18, проезжая часть моста через ГЭС шириной 8 м	87 048 541,00	Сооружения
Железнодорожный путь на ЛМП	Ж/д путь необщего пользования. Путь из рельс типа Р50 при эпюре шпал 1840 шт. на 1 км,забаластирован щебеночным балластом. Длина 847,2 + 210 п.м.	1 618 231,00	Сооружения
Дренаж города Балаково	Дренаж г.Балаково протяженностью 6653 м. литер А20. Сбор и отвод поверхностных и грунтовых вод. Из гончар. труб, дренажные колодцы и дренажные скважины с 2-х слойной гравийной отсыпкой	5 856 252,00	Сооружения
Подкрановые пути козловых кранов	Для передачи электроэнергии	27 253 612,00	Сооружения
Автозаправочная станция	Автозаправочная станция площадью застройки 17 кв.м. литер 21. Для заправки автотранспорта	52 847,00	Сооружения
Сооружение - очистные сооружения на водовыпуске №4	Сооружение - очистные сооружения на водовыпуске №4, включающие в себя отстойник площадью 15,9 м2; ливневые колодцы ЛК54, ЛК54А; стальную трубу протяженностью 24 пог.м.	420 786,00	Сооружения
Хозяйственно-питьевой водопровод ЛБ	Хозяйственно-питьевой водопровод ЛБ протяженностью 600 м. литер А23. Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к объектам ЛБ	74 506,00	Сооружения

Водопровод к вспомогательному корпусу НБ	Водопровод к вспомогательному корпусу НБ протяженностью 50 м. литер А24. Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к объектам к вспомогательного корпусу НБ	192 060,00	Сооружения
Водопровод к пожарному депо	Водопровод к пожарному депо протяженностью 250 м. литер А25. Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды к пожарному депо и жилому дому	23 861,00	Сооружения
Сети канализации на ОРУ-220кВ	Сети канализации на ОРУ-220 КВ протяженностью 275 м. литер А26. Канализационные сети предназначены для отвода фекальных и сточных вод объектов ОРУ-220	65 583,00	Сооружения
Канализация ЛБ здания ГЭС	Канализация ЛБ здания ГЭС протяженностью 429 м. литер А27. Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод здания ГЭС	111 926,00	Сооружения
Канализация к пожарному депо	Канализация к пожарному депо протяженностью 305 м. литер А28. Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод здания пожарного депо и жилого дома	34 903,00	Сооружения
ВЛ 0.4кВ для пожарного депо	ВЛ 0,4 КВ для пожарного депо литер А29. Линии электропередачи воздушные напряжением от 0,4 кВ переменного тока на железобетонных опорах. Uном-380В	9 594,00	Сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 1-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	789 615,00	Сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 2-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	825 130,00	Сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 3-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	664 463,00	Сооружения
КЛ 1кВ собст.нужд 4-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	748 619,00	Сооружения
КЛ 1кв. собст.нужд 5-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	707 610,00	Сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 6-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	723 292,00	Сооружения
КЛ 1кв собст.нужд Г22,23	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	134 548,00	Сооружения
КЛ 1кв собст.нужд 9-го блока	Для передачи напряжения от щитов собственных нужд до потребителей	63 082,00	Сооружения
КЛ 6-10 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	1 032 382,00	Сооружения
КЛ 35 кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	3 226 327,00	Сооружения
КЛ 220кВ	Для связи между распредустройством и трансформатором собственных нужд	29 099 857,00	Сооружения
Линии контр.кабелей 1-9 блок	Питание цепей измерения, защит, автоматики	8 660 596,00	Сооружения
Ливневая канализация ПБ	Ливневая канализация ПБ протяженностью 320,7 м. литер А30. Отвод канализационных стоков	56 901,00	Сооружения
Ливневая канализация ЛБ	Ливневая канализация ЛБ протяженностью 968м. литер А31. Отвод канализационных стоков	185 825,00	Сооружения
Телеф.распред.сеть	Телефонизация предприятия, 2500 пар	486 645,00	Сооружения
Канализация от компрессорной ОРУ500кв	Канализация откомпрессорной ОРУ-500 КВ протяженностью 113 м. литер А32. Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от компрессорной ОРУ-500	26 961,00	Сооружения
Канализация корпус формовки	Канализация предназначена для отвода фекальных и сточных вод от корпуса формовки	24 785,00	Сооружения
Ввод водопровода в мед.пункт	Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды в медицинский пункт	6 038,00	Сооружения
Водопровод ОРУ220-ОРУ500кВ	Водопровод ОРУ-220 КВ-ОРУ-500 КВ протяженностью 120 м. литер А33. Водопровод предназначен для подачи хозпитьевой воды от ОРУ-220 к ОРУ-500	20 891,00	Сооружения
Водопровод к мастерской ОРУ220кВ	Водопровод к мастерской ОРУ-220 КВ протяженностью 150 м. литер А34. Отвод канализационных стоков	28 634,00	Сооружения
Напорный коллектор канализации	Напорный коллектор канализации протяженностью 256 м. литер А35. Напорный коллектор предназначен для перекачки канализационных и сточных вод в городской	29 296,00	Сооружения

	коллектор		
Система пожаротушения ГЭС	Предназначена для тушения очагов возгорания объектов станции	1 552 877,00	Сооружения
КРУ 10кВ ЛБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	2 330 995,00	Сооружения
КРУ 10 кВ ПБ	Комплектное распределительное устройство. U=10кВ	4 154 912,00	Сооружения
ОРУ 35 кВ ПБ	Открытые распределительные электрические устройства (ОРУ) -ОРУ-35 КВ ПБ площадью застройки 554,4 кв.м. литер А36	11 621 470,00	Сооружения
ОРУ 35 кВ ЛБ	Открытые распределительные электрические устройства (ОРУ) -ОРУ-35 КВ ЛБ площадью застройки 554,4 кв.м. литер А37	228 662,00	Сооружения
Маслохозяйство ЛБ	Для подготовки масел маслонаполненных аппаратов, протяженность труб 260м; Ду=100мм	67 378,00	Сооружения
Маслохозяйство ПБ	Для подготовкп масел маслонаполненных аппаратов, протяженность труб 270м; Ду=100мм	53 203,00	Сооружения
Трансформаторная мастерская	Для ремонтов трансформаторов. Протяженность труб 60м; Ду=100мм	39 021,00	Сооружения
Пожаротушение ГЭС	Для обеспечения пожарной безопасности станции	939 330,00	Сооружения
Квартира двухкомнатная	Этаж 6-й надземный. Назначение: жилое. Площадь: 68,5 м2	764 500,00	Здания

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Бурейская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Жилой дом на 68 человек	Жилой дом на 68 человек; жилое 2-х этажное здание, площадь 1 650,6 кв.м.	5 155 927	Здания
Жилой одноквартирный дом Л-44	Жилой дом одноквартирный; жилое здание, площадь 208,6 кв.м.	3 060 509	Здания
Здание ВОХР	Здание ВОХР; нежилое, производственное здание, общая площадь 265,4 кв.м.	5 102 242	Здания
Здание ГЭС - четвертый агрегатный блок	Здание ГЭС. Четвертый агрегатный блок; нежилое здание, общая площадь 14416,7 кв.м.	276 188 735	Здания
Здание ГЭС- пятый агрегатный блок	Здание ГЭС – пятый агрегатный блок; нежилое здание, общая площадь 960 кв.м.	133 608 379	Здания
Здание ГЭС шестой агрегатный блок	Здание ГЭС - шестой агрегатный блок; нежилое, производственное (промышленное) здание, общая площадь 1234,8 кв.м.	224 611 786	Здания
Здание ГЭС. Третий агрегатный блок	Здание ГЭС.Третий агрегатный блок; нежилое здание, общая площадь 3 456 кв.м.	445 990 312	Здания
Здание ПТК 1 очередь	Здание ПТК 1 очередь; нежилое, производственное здание, общая площадь 5 123,30 кв.м.	196 151 820	Здания
Здание ПТК-2 очередь	Здание ПТК- 2 очередь; нежилое, производственное здание, общая площадь 5 123,3 кв.м.	1 057 160	Здания
Коммерческий узел учета тепловой энергии складов основного оборудования п.Новобурейский	Коммерческий узел учета тепловой энергии складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 17,3 кв.м.	182 006	Здания
Квартира №9 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 61,4 кв.м.	228 211	Здания
Квартира №70 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира №69 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира №68 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,1 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №67 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,8 кв.м.,	230 812	Здания
Квартира №66 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира № 10 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	190 300	Здания
Квартира № 11 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,2 кв.м.	233 786	Здания

Квартира № 12 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,9 кв.м.	260 918	Здания
Квартира № 13 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	190 300	Здания
Квартира № 14 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,2 кв.м.	233 786	Здания
Квартира № 15 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,9 кв.м.	189 184	Здания
Квартира № 17 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,9 кв.м.	190 300	Здания
Квартира № 2 70-ти квартирный жилой дом Л-31	2-комнатная квартира; жилое помещение, площадь 51,2 кв.м.	189 184	Здания
Квартира № 21 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,9 кв.м.	189 184	Здания
Квартира № 25 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,9 кв.м.	233 786	Здания
Квартира № 26 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,4 кв.м.	127 857	Здания
Квартира № 29 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,9 кв.м.	189 184	Здания
Квартира № 3 70-ти квартирный жилой дом Л-31	3 - комнатная квартира; жилое помещение, площадь 62,9 кв.м.	127 857	Здания
Квартира № 30 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,4 кв.м.	232 299	Здания
Квартира № 31 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комната ; жилое помещение, площадь 62,5 кв.м.	234 158	Здания
Квартира № 32 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,0 кв.м.	189 184	Здания
Электростанция гидравлическая	Первая очередь Здания ГЭС с монтажной площадкой, ЦПУ и отводящим каналом; нежилое здание, общая площадь 6 109,5 кв.м.	1 028 607 313	Здания
Электрокотельная постоянного поселка п.Талакан	Электрокотельная; нежилое здание, общая площадь 471,6 кв.м.	9 626 847	Здания
Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ	Пост ВОХР с проходной на площадке ОРУ 220 кВ; нежилое здание, 1-жтажное, общая площадь 33,9 кв.м.	445 347	Здания
Пождепо на 4 а/машины	Пождепо на 4 а/машины; нежилое здание, общая площадь 1 519,6 кв.м.	29 900 519	Здания
Периферийная сейсмостанция Пайкан	Периферийная сейсмостанция "Пайкан"; нежилое, производственное здание, общая площадь 35,1 кв.м.	509 014	Здания
Склад №1 основного технологического оборудования	Склад № 1 основного технологического оборудования; нежилое здание, общая площадь 92,6 кв.м.	15 945 496	Здания
Склад №2 основного технологического оборудования	Склад № 2 основного технологического оборудования; нежилое здание, общая площадь 926 кв.м.	15 945 496	Здания
Склад БМЗ складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад БМЗ складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 547,5 кв.м.	7 421 799	Здания
Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидрогенераторного оборудования складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 1 283,4 кв.м.	28 984 539	Здания
Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад гидротурбинного оборудования складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 1 324,8 кв.м.	29 033 944	Здания
Щитовой блок ОРУ	Щитовой блок ОРУ-220 кВ; производственное здание, площадь 3 613,1 кв.м.	92 611 563	Здания
Жилой дом Л-17	Жилой дом; жилое 5- ти этажное здание , площадь 2 865,5 кв.м.	11 371 510	Здания
Жилой дом Л-16	Жилой дом; жилое 5- ти этажное здание , площадь 2 772,3 кв.м.	10 564 224	Здания

Жилой дом двухквартирный №88	Жилой дом двухквартирный № 88; жилое здание, общая площадь 524,8 кв.м.	24 423 758	Здания
Жилой дом двухквартирный №87	Жилой дом двухквартирный № 87; жилое здание, общая площадь 524,8 кв.м.	25 241 144	Здания
Жилой дом №41	Жилой дом № 41; жилое здание, площадь 285,2 кв. м.	3 028 650	Здания
Жилой дом № 43	Жилой дом; жилое здание, площадь 300,7 кв. м.	3 193 251	Здания
Жилой двухквартирный дом Л-86	Жилой дом коттедж № 86; жилое здание, площадь 233,6 кв.м.	5 573 057	Здания
Жилой двухквартирный дом Л-45	Жилой дом 2-х квартирный № 45; жилое здание, площадь 226,4 кв.м.	6 265 441	Здания
Жилой двухквартирный дом Л-42	2-х квартирный жилой дом № 42; жилое здание, площадь 226,4 кв.м.	2 516 796	Здания
Контора проходная базы основного оборудования п.Талакан	Контора- проходная базы основного оборудования п. Талакан; нежилое здание, общая площадь 173,2 кв.м.	2 170 559	Здания
Контора проходная складов основного оборудования п.Новобурейский	Контора-проходная складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 182,1 кв.м.	2 459 014	Здания
Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования п.Новобурейский	Контрольно-пропускной пункт складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 15,9 кв.м.	408 392	Здания
Функциональное помещение доп. офиса Благовещенского отделения ОСБ №8636/0157, 1 этаж	Функциональное помещение дополнительного офиса благовещенского отделения осб № 8636/0157; нежилое помещение, общая площадь 91,1 кв.м.	996 914	Здания
Трансформаторная мастерская на РУ-500 кВ. с маслохимлаботорией 1-очередь	Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ с маслохимлабораторией 1 очереди; нежилое здание, площадь 847,4 кв.м.	42 032 539	Здания
Трансформаторная мастерская РУ-500 кВ., 2 очередь	Здание - Трансформаторная мастерская РУ-500 - 2 очередь; нежилое здание, площадь 847,4 кв.м.	8 569 278	Здания
Тёплая стоянка для автотранспорта складов основного оборудования п.Новобурейский	Теплая стаянка для автотранспорта складов основного оборудования; нежилое здание, общая площадь 359,1 кв.м.	4 115 662	Здания
Тёплая стоянка автомашин складов основного оборуд.	Теплая стаянка; нежилое здание, общая площадь 518,1 кв.м.	7 199 440	Здания
Квартира №1 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №11 жилой дом 30Б	2 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 50,8 кв.м.	228 211	Здания
Квартира №12 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 61,4 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №14 жилой дом 30Б	2 -комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 50,8 кв.м.	238 246	Здания
Квартира №16 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 64,1 кв.м.	234 158	Здания
Квартира №16 в ж/доме Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,0 кв.м.	179 521	Здания
Квартира №17 жилой дом 30Б	2 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 48,3	128 973	Здания
Квартира №18 жилой дом 30Б	1 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 34,7 кв.м.	230 441	Здания
Квартира №19 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 62,0 кв.м.	238 246	Здания
Квартира №20 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площпдь 64,1 кв.м.	238 246	Здания
Квартира №20 в ж/доме Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,0 кв.м.	179 521	Здания
Квартира №21 жилой дом 30Б	2 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 48,3 кв.м.	128 973	Здания
Квартира №22 жилой дом 30Б	1 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 34,7 кв.м.	128 973	Здания

Квартира №22 в ж/доме Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь34,4 кв.м.	230 441	Здания
Квартира №23 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 62,0 кв.м.	238 246	Здания
Квартира №24 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 64,1 кв.м.	238 246	Здания
Квартира №65 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,1 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №64 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,8 кв.м.	230 812	Здания
Квартира №63 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира №62 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,1 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №61 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,8 кв.м.	230 812	Здания
Квартира №60 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира №6 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 61,4 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №5 жилой дом 30Б	2- комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 50,8 кв.м.	228 211	Здания
Квартира №4 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 67,7 кв.м.	188 813	Здания
Квартира №38 жилой дом 30Б	3 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 64,2 кв.м.	251 626	Здания
Квартира №37 жилой дом 30Б	2 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 51 кв.м.	255 343	Здания
Квартира №3 жилой дом 30Б	3-комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 61,4 кв.м.	189 556	Здания
Квартира №28 в ж/доме Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,0 кв.м	228 211	Здания
Квартира №27 в ж/доме Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,5 кв.м	232 299	Здания
Квартира №26 жилой дом 30Б	1 комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 34,7 кв.м.	128 973	Здания
Квартира №25 жилой дом 30Б	2 - комнатная квартира; жилое помещение, общая площадь 48,3 кв.м.	128 973	Здания
Квартира №24 в ж/доме Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,0 кв.м.	179 521	Здания
Квартира № 33 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,9 кв.м.	144 583	Здания
Квартира № 34 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 38,9 кв.м.	232 299	Здания
Квартира № 35 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,5 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 36 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	189 556	Здания
Квартира № 37 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,0 кв.м.	128 229	Здания
Квартира № 38 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,5 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 39 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	260 918	Здания
Квартира № 4 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 40 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	189 556	Здания
Квартира № 41 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,0 кв.м.	128 229	Здания
Квартира № 42 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,5 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 43 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	234 901	Здания

Квартира № 44 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.,	189 556	Здания
Квартира № 45 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,0 кв.м.	128 229	Здания
Квартира № 46 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комнат; жилое помещение, площадь 34,5 кв.м.,	234 901	Здания
Квартира № 47 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 9 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,9 кв.м.	260 918	Здания
Квартира № 8 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,2 кв.м.	233 786	Здания
Квартира № 7 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	190 300	Здания
Квартира № 6 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,9 кв.м.	260 918	Здания
Квартира № 59 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 70,2 кв.м.	233 786	Здания
Квартира № 58 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 69,8 кв.м.	230 812	Здания
Квартира № 57 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 50,8 кв.м.	259 432	Здания
Квартира № 56 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,1 кв.м.	188 813	Здания
Квартира № 55 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 62,1 кв.м.	230 812	Здания
Квартира № 54 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,5 кв.м	234 901	Здания
Квартира № 53 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,0 кв.м.	128 229	Здания
Квартира № 52 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	189 556	Здания
Квартира № 51 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 50 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 1 комната; жилое помещение, площадь 34,5 кв.м.	234 901	Здания
Квартира № 5 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,2 кв.м.	128 229	Здания
Квартира № 49 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 2 комнаты; жилое помещение, площадь 51,0 кв.м.	190 300	Здания
Квартира № 48 70-ти квартирный жилой дом Л-31	Квартира 3 комнаты; жилое помещение, площадь 63,2 кв.м.	189 556	Здания
66-ти квартирный жилой дом Л-25	Жилой дом; жилое 5-ти этажное здание , площадь 3 764,4 кв.м.	14 386 902	Здания
Административное здание управления строительством IV очередь	Административное здание Управление строительства 4 очереди, нежилое здание, общая площадь 791,9 кв.м.	16 225 518	Здания
Административно-хозяйственный корпус	Административно-хозяйственный корпус № 103, нежилое здание, общая площадь 415,3 кв.м.	5 717 106	Здания
Линия связи складов основного оборудования п.Новобурейский	Линия связи складов основного оборудования; сооружение, общая площадь 1,24 кв.м.	420 816	Сооружения
Кабельный переход 500кВ от здания КРУЭ объединенных блоков 3-4 ГА до РУ500кВ (недвижимое)	Кабельный переход 500 кВ от здания КРУЭ объединенных блоков 3ГТ - 4ГТ до РУ-500 кВ; сооружение, площадь 2 378,5 кв.м.	60 235 821	Сооружения
Кабельный тоннель с шахтой, 2 очередь	Кабельный тоннель с шахтой. 2 очередь; гидротехнические сооружения, общая площадь 980 кв.м.	37 732 970	Сооружения
Плотина с отметкой первых столбов 241,0 м вторых-226 м, третьих-199 м, 20 секция отм 265 м	Плотина; земли особо охраняемых территорий и объектов для прочих целей, общая площадь 97 004,5 кв.м.	10 942 340 862	Гидро сооружения
ОРУ-220 кВ	ОРУ-220кВ; нежилое производтвыенное сооружение, площадь 22 656 кв.м.	136 358 590	Сооружения

РУ-500 3 очередь	РУ-500 кВ. 3 очередь; сооружение, площадь 19 800 кв.м.	41 096 971	Сооружения
Распределительное устройство - 500 кВ. - 1 очередь	Распределительное устройство 500 кВ - 1 очередь; сооружение, площадь 1 947,5 кв.м.	344 780 805	Сооружения
Распределительное устройство - 500 кВ. 2-очередь	Распределительное устройство 500 кВ 2 очередь; сооружение, площадь 528,0 кв.м.	29 200 587	Сооружения
Первая очередь Кабельного тоннеля с шахтой от монтажной площадки до ОРУ-220 кВ с кабельной сетью	Первая очередь пускового комплекса кабельного тоннеля и шахты от монтажной площадки до ОРУ 220 кВ; нежилое производственное сооружение, площадь 2 811,4 кв.м.	671 167 830	Сооружения
Электроснабжение складов основного оборудования ВЛ-6 кВ п.Новобурейский	Электроснабжение складов основного оборудования ВЛ-6 кВ; сооружение, общая площадь 3,52 кв.м.	1 517 758	Сооружения
Пристанционная площадка Здания ГЭС 1 - очередь	Пристанционная площадка. 1 очередь; сооружение, общая площадь 4 502 кв.м.	155 458 700	Сооружения
Хоздвор.База флота. 1 - очередь	Хоздвор. База флота. 1 очередь; сооружение, общая площадь 9 457,6 кв.м.	58 847 214	Сооружения
Обустройство береговой линии постоянного поселка.Дамба №2	Обустройство береговой линии постоянного поселка Талакан. Дамба № 2. 1 очередь; гидротехнические сооружения, протяженность 1957 пог.м.	17 382 358	Сооружения
Объект 04/05	Объект 04/05; нежилое здание, площадь 436,1 кв.м.	35 200 707	Сооружения
Склад трансформаторного и турбинного масла складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад трансформаторного и турбинного масла складов основного оборудования; сооружение, общая площадь 182,3 кв.м.	136 301	Сооружения
Склад-навес складов основного оборудования п.Новобурейский	Склад-навес складов основного оборудования; сооружение, общая площадь 23 кв.м.	70 064	Сооружения
Воздушный переход от ОРУ -220 кв.к автотрансформатору 500/220 кв. на РУ-500 кв.(СМР)	Воздушный переход от ОРУ 220 кВТ к АТ 500/200 кВТ на РУ-500 кВ; сооружение, протяженность 0,092 км.	4 686 737	Сооружения
Воздушный переход от Здания ГЭС до ОРУ-220 кВ	Воздушный переход от здания ГЭС до ОРУ 220 кВ; сооружение, площадь 0,783 км.	14 117 394	Сооружения
Воздушные переходы от Здания КРУЭ 500 кв до выходных порталов РУ-500	Воздушные переходы от Здания КРУЭ-500 кВ до выходных порталов РУ-500 кВ; соооужение, протяженность 0,38 км.	6 584 894	Сооружения
Защитная запань в верхнем бъефе г/узла (1750м)	Защитная запань в верхнем бьефе гидроузла 1 750 м.; гидротехническое сооружеие; протяженность 136 шт. понтон	5 556 762	Сооружения
ВЛ 220 кв. Бурейская ГЭС - ГПП	ВЛ-220 кВ "Бурейская ГЭС - ГПП"; сооружение, общая площадь 3,6 кв.м.	4 338 771	Сооружения
ВЛ 220 кВ. "Завитинск - Бурейская ГЭС" 2-я очередь	ВЛ 220 кВ "Завитинск-Бурейская ГЭС"; сооружениеэнергетики и электропередачи, протяженность 3,8 км.	5 232 412	Сооружения

Недвижимое имущество , перешедшее к эмитенту от ОАО "Жигулевская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
ЗДАНИЕ ГЭС	РУСЛОВОГО, СОВМЕЩЕННОГО ТИПА, 20 ГИДРОАГРЕГАТОВ И 40 ДОННЫМИ ВОДОСБРОСАМИ МОЩНОСТЬЮ 2300МЕГОВАТТ ПОДВОДНАЯ ЧАСТЬ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА,МАШИННЫЙ ЗАЛ И ЩИТОВОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕГО БЬЕФА ЗАКРЫТОГО ТИПА С КРЫШЕЙ	7 458 884 769	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ НА ВОДОСЛИВНОЙ ПЛОТИНЕ	ФУНДАМЕН.ОСНОВАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ,ФУНДАМЕНТ ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ СТЕНЫ КИРПИЧНЫЕ КРОВЛЯ,КРЫША-Ж/БЕТОННАЯ КРОВЛЯ РУБЕРОИДНАЯ, ОБЬЕМ ПО НАРУЖНЕМУ ОБМЕРУ М3 ДЛИНА 22.2М,ШИРИНА 9.3М,ВЫСОТА 5.86;	895 926	Здания

ЗДАНИЕ СЛУЖЕБНОГО КОРПУСА	ФУНДАМЕН.ОСНОВАНИЕ- ПЯТИЭТАЖНОЕ ПРИСТРОЕННОЕ НА Ж-БЕТОН ПЕРЕКРЫТИИ МОНТАЖНОЙ ПЛОЩАДКИ*; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ-СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША-ПЕРЕКРЫТИЕ И КРЫША ИЗ СБОРНОГО Ж/БЕТОННА.КРОВЛЯ РУБЕРОИ	35 934 142	Здания
ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ГЭС	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ-ОДНОЭТАЖНОЕ; СТЕНЫ-СТЕНЫ И ПЕРЕГОРОДКИ КИРПИЧНЫЕ; КРОВЛЯ. КРЫША-КРЫША ИЗ СБОРНОГО Ж/БЕТОНА КРОВЛЯ, РУБЕРОИДНАЯ;ОБЪЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ ДЛИНА 27.5М,ШИРИНА 12.6М ВЫСОТА	3 947 966	Здания
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-500	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА; СТЕНЫ.КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА КРОВЛЯ.КРЫЩА ИЗ МОНОЛИТНОГО Ж/БЕТОНА; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 35.86М 27.05.М 16.37М; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ V-11022 М3 S-9	16 397 172	Здания
ЗДАНИЕ РЕВИЗИИ РЕАКТОРОВ НА ОРУ-500	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ Ж/БЕТОННЫЕ И КИРПИЧНЫЕ; КРОВЛЯ. КРЫША-РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 18М 15.6М 22.68М	2 804 560	Здания
ЗДАНИЕ СТОЛЯРНОЙ МАСТЕРСКОЙ	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ СТОЛБЧАТЫЕ. Ж/БЕТОННЫЕ; СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ. КАРКАС ЗАПОЛНЕН КИРПИЧЕМ; КРОВЛЯ.КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ ПО МЕТАЛЛ. ФЕРАММ. РУБЕРОИД; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 44.2м*18.75м*11.5м Общ.S= 1624,60м2	19 773 893	Здания
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-110	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ. КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 26.3М*12.8М*8.0М	5 105 895	Здания
ЗДАНИЕ ЩИТОВОГО БЛОКА ОРУ-220	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ КОЛОННЫ ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ. КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 30.16М*12.78*5.32М	3 894 109	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №1	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ-КРОВЛЯ. КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 21.4М*6.92*7.27М v-107м3; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-148М2	927 333	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-500 №2	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ-ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ. КРЫША-РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 16м*6.5м*4.12м V-428м3; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-104м2	453 253	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-110	ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 13.4м*6.92м*7.27м	703 186	Здания
ЗДАНИЕ КОМПРЕССОРНОЙ ОРУ-220	ФУНДАМЕНТ.ОСНОВАНИЕ-ЛЕНТОЧНЫЙ. БУТОБЕТОННЫЙ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ.ОПОРЫ ИЗ СИЛИКАТНОГО КИРПИЧА; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 11.52м*6.52м*4.12м V-309м3 S-75м	338 799	Здания
ЗДАНИЕ ПИЛОРАМЫ	СТЕНЫ,КОЛОННЫ. ОПОРЫ-ДЕРЕВЯННЫЕ; КРОВЛЯ.КРЫША РУБЕРОИДНАЯ;ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 36.5м*7м*3.5м V-894м3 S-255м2	193 844	Здания
ЗДАНИЕ ТЕПЛЯКА Д/ХРАНЕНИЯ СПЕЦ. МАШИН НА 10 БОКСОВ	1этажное здание разделено на изолированные секции,водоснабжение, электричество, система пожаротушения.	11 496 037	Здания

ОБЩЕСТВЕННАЯ УБОРНАЯ НА 10 ОЧКОВ, НАХОДИТСЯ НА ОТМ.50,50 М ГЭС	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ-БЕТОННЫЙ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ БЕТОННЫЕ. ПОЛЫ ИЗ МЕТАЛЛИЧЕСКОЙ ПЛИТКИ; КРОВЛЯ КРЫША РУБЕРОИДНАЯ; ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 ДЛИНА 16м.ШИРИНА 6.8м.ВЫСОТА 4м; ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ V-435м3 S-109м2	433 790	Здания
ТЕПЛИЧНО-ПАРНИКОВОЕ ХОЗЯЙСТВО	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ-СЛУЖЕБНОЕ КИРПИЧНОЕ ЗДАНИЕ С БУТОБЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ. К ЗДАНИЮ ПРИМЫКАЕТСЯ ТЕПЛИЦА С ДВУХКАТНОЙ СТЕКЛЯННОЙ КРЫШЕЙ И БЕТОННЫМ ФУНДАМЕНТОМ.ТЕПЛИЦА ИМЕЕТ СВОЙ ЭЛЕКТРОНАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ УЗЕЛ;	5 552 178	Здания
ЗДАНИЕ СКЛАДА №1 (ХОЛОДНЫЙ)	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ. ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ. КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ V-9450м3. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-6	11 773 723	Здания
ЗДАНИЕ СКЛАДА №2 (ТЕПЛЫЙ)	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ И БАШМАКИ. СТЕНЫ. КОЛОННЫ. ОПОРЫ КИРПИЧНЫЕ. ГАБАРИТНЫЕ. КРОВЛЯ. КРЫША Ж/БЕТОННЫЕ ПЛИТЫ С ВЕРХНИМ СЛОЕМ МЯГКОЙ КРОВЛИ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-9720м. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ S-630кв.м.	20 193 602	Здания
СКЛАД ЛАКО-КРАСОК	1.ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ - БЕТОННЫЕ. 2.СТЕНЫ,КОЛОННЫ,ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. 3.КРОВЛЯ,КРЫША - V-965 м3, S-240 м2 Предназначен для хранения лако-красок и растворителей. Габариты 20х12х4,5м.	727 037	Здания
СКЛАД СЫПУЧИХ МАТЕРИАЛОВ	ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ - Ж/БЕТОННЫЕ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ /КРЫША/ - АСБОЦЕМЕНТНЫЕ ПЛИТЫ.ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ М3 - V-670 м3,S-128 м2.	423 018	Здания
НАВЕС №1(ЗАКРЫТЫЙ)	ФУНДАМЕНТ, ОСНОВАНИЕ СБОРНОЕ, ЖЕЛЕЗОБЕТОННОЕ. СТЕНЫ, ОПОРЫ, КОЛОННЫ - ДЕРЕВЯННЫЕ. КРОВЛЯ, КРЫША - ДЕРЕВЯННАЯ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-240 м3. ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ - S-405 м2.	147 925	Здания
ЗДАНИЕ ПОЖАРНОГО ДЕПО	Пожарное депо на 3 выезда. Здание одноэтажное, каркасно-засыпное, фундамент деревянный, внутри обшито сухой штукатуркой, кровля мягкая. Колонны и столбы деревянные, полы цементные и досчатые. Здание оборудовано печным отоплением, водопроводом, эл. освещение	2 462 987	Здания
ГАРАЖ НА 2 АВТОМАШИНЫ	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ - БУТОБЕТОННЫЙ. СТЕНЫ, КОЛОННЫ, ОПОРЫ - КИРПИЧНЫЕ. КРОВЛЯ, КРЫША - ПО Ж/БЕТОННЫМ ПЛИТАМ. ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ - V-216м3.	721 392	Здания
ЗДАНИЕ ОПУ-500	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ БУРОНАБИВНОЙ; СТЕНЫ. КОЛОННЫ.ОПОРЫ ПАНЕЛИ СЕКЦИИ БМЗ СЕРИИ 7009 ПЕРЕГОРОДКИ ИЗ КИРПИЧА МАРКИ 75; КРОВЛЯ. КРЫША ПЛОСКАЯ; ЗДАНИЕ 2СТЕПЕНИ ПО ОГНЕСТОЙКСТИ.	6 286 279	Здания
ЗДАНИЕ ТЕПЛОВОЗНОГО ДЕПО	ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ КИРПИЧНОЕ: ФУНДАМЕНТ -ЛЕНТОЧНЫЙ, СТЕНЫ-КИРПИЧНЫЕ, КРОВЛЯ-ЖЕЛЕЗОБЕТОН.БАЛКИ, ПЛИТЫ - ДЛИНА-24м, ШИРИНА-12м, ВЫСОТА-6.3м.	6 101 715	Здания
ЗДАНИЕ ОМТС (АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ЗДАНИЕ ОТДЕЛА МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СНАБЖЕНИЯ)	2-Х ЭТАЖНОЕ ЗДАНИЕ.КИРПИЧНОЕ ПЛ.ЗАСТРОЙКИ-360М2; ПОЛЕЗН.ПЛОЩАДЬ-720М2; СТРОИТЕЛЬН.ОБЬЕМ-2900М3	7 765 528	Здания

ЗДАНИЕ ВОХР	Здание ВОХР кирпичное, трехэтажное, общая площадь - 3176 м2, объем - 15260м3. В феврале 2005 года введено в эксплуатацию дооборудование оружейной комнаты: Установлены две входные металлические двери, стены армированы металлической сеткой	57 310 486	Здания
СПЕЦСКЛАД .ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС	СПЕЦСКЛАД ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС	10 501 409	Здания
СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 2	ФУНДАМЕНТ-БЕТОННЫЙ. ЛЕНТОЧНЫЙ t-60см. НАРУЖНЫЕ И ВНУТРЕН. КАПИТАЛЬНЫЕ СТЕНЫ-В 1.5 КИРПИЧА СТЕНЫ- В 1.5 КИРПИЧА; ПЕРЕГОРОДКИ-КИРПИЧНЫЕ ОТДЕЛКА ВНУТРЕННЯЯ -ШТУК. СЛОЖ.Р-0М; ВК НОМ.3.5.7 ОБЛИЦ. ГЛАЗ.ПЛИТКОЙ	2 929 058	Здания
СПЕЦСКЛАД .КОРПУС 3	СПЕЦСКЛАД КОРПУС 3 -ВЕСОВАЯ СПЕЦСКЛАДА-ФУНДАМЕНТ-БЕТОННЫЙ.ЛЕНТОЧНЫЙ; НАРУЖНЫЕ И ВНУТРЕН. КАПИТАЛЬНЫЕ СТЕНЫ-В 2 КИРПИЧА; ПЕРЕГОРОДКИ-КИРПИЧНЫЕ; ПЕРЕКРЫТИЯ ЧЕРДАЧНОЕ Ж.БЕТОННОЕ -52%; КРЫША-МЯГКАЯ КРОВЛЯ -52%	2 279 309	Здания
СОРОУДЕРЖИВАЮЩЕЕ СООРУЖЕНИЕ	СОКРАЩЕНО СУС МОСТОВОГО ТИПА СОСТОИТ ИЗ 10 СЕКЦИЙ ПО 4 ПРОЛЕТА12.5М ШИРИНОЙ И БЕРЕГОВЫМИ СОПРЯЖЕНИЯМИ.ПО БЫЧКАМ СУСА ПРОЛОЖЕНЫ Ж/БЕТОННЫЕ ПРОЛЕТНЫЕ БАЛКИ МОНОЛИТНО СВЯЗАННЫЕ С БЫЧКАМИ НА КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ ПОДКРАНОВЫЕ и ЖД рельсы.	10 435 285	Сооружения
ОТВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА 650м, ДЛИНА-350м, ГЛУБИНА - 350м; ОТКОСЫ КАНАЛА С ЗАЛОЖЕНИЕМ 1:4 УКРЕПЛЕНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 05:1.25м ПО ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ	705 455 859	Сооружения
ПОВОДЯЩИЙ КАНАЛ ГЭС	ШИРИНА КАНАЛА ПО ДНУ-530М, ДЛИНА-500м, ГЛУБИНА ПРИ НАПОЛНЕННОМ ВОДОХРАНИЛИЩЕ-34м.БЕРЕГОВЫЕ ОТКОСЫ С ЗАЛОЖЕНИЕМ В ОСНОВНОМ 1:4, УКРЕПЛЕНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 0.5 И 0.3м ПО ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ	1 460 966 843	Сооружения
Водосливная плотина	ПЛОТИНА РУСЛОВОГО ТИПА Ж/БЕТОНАЯ ГРАВИТАЦИОННАЯ. СОСТОИТ ИЗ 19 СЕКЦИЙ ПО 2 ПРОЛЕТА С ВОДОСЛИВНЫМИ ГРАНЯМИ ПРАКТИЧЕСКОГО ПРОФИЛЯ; ПОНУРА. РИСБЕРМЫ ВОДОБОЯ С ГАСИТЕЛЯМИ БЕРЕГОВЫХ СОПРЯЖЕНИЙ ПОДВОДЯЩЕГО И ОТВОДЯЩЕГО каналов и струенаправляющей дамбы №50	13 128 593 502	Гидро сооружения
ЗЕМЛЯНАЯ ПЛОТИНА	ПЛОТИНА НАМЫВНАЯ ИЗ ПЕСЧАННОГО ГРУНТА.ШИРИНА ПО ГРЕБНЮ 85м.ДЛИНА - 2154м.ОТКОС СО СТОРОНЫ ВОДОХРАНИЛИЩА ОБЛИЦОВАН Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ ТОЛЩИНОЙ 0.5м ПО 2-Х СЛОЙНОМУ ЩЕБЕНОЧНОМУ ФИЛЬТРУ.НИЗОВОЙ ОТКОС КРЕПЛЕН ЩЕБНЕМ И КАМНЕМ	2 874 164 505	Гидро сооружения
СТРУЕНАПРАВЛЯЮЩАЯ ДАМБА №49	СЛУЖИТ ДЛЯ НАПРАВЛЕНИЯ ВОДЫ К ГЭС С ВЕРХНЕГО И НИЖНЕГО БЬЕФА ПРИ ОТВОДЕ ВОДЫ ОТ ГЭС В р.ВОЛГА В ПРЕДЕЛАХ КОЛЕБАНИЯ УРОВНЕЙ ВОДЫ ОТКОСЫ ОБЛИЦОВАНЫ Ж/БЕТОННЫМИ ПЛИТАМИ. Акт ОС-3 №000004 от 31.05.2007г. Проведена очистка дамбы 49 от кустарника, мелколесья	1 110 172 717	Гидро сооружения
ПОДЪЕЗДНЫЕ АВТОДОРОГИ	Расположенны на правобережной и левобережной части станции. Покрытие асфальто-бетонное на щебеночном основании шириной до 6м. 1) ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ ЩЕБЕНОЧНОЕ ОСНОВАНИЕ СЛОЕМ 20СМ =17550м2 2)АСФАЛЬТОБЕТОННОЕ ДВУХСЛОЙНОЕ ПОКРЫТИЕ 17550м2 3) БЕТОННЫЕ БОРТОВ	3 295 946	Сооружения
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-500КВ 648,2М ГЭС	ФУНДАМЕНТ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 СЕЧЕНИЕМ 1.5*2.0м	9 943 890	Сооружения

КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-220 КВ 170М	ФУНДАМЕНТ. ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ПРЯМОУГОЛЬНЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ СЕЧЕНИЕМ 1.5*2.0м	2 857 188	Сооружения
КАБЕЛЬНЫЙ ТОННЕЛЬ К ОРУ-110КВ 243.8М	ФУНДАМЕНТ ОСНОВАНИЕ ИЗ СБОРНЫХ Ж/БЕТОННЫХ ЗВЕНЬЕВ ОБЬЕМ ПО НАРУЖНОМУ ОБМЕРУ м3 СЕЧЕНИЕМ 1.5*20м	4 097 543	Сооружения
ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ПОДЪЕЗДНЫЕ ПУТИ 7052М	ПРОТЯЖЕННОСТЬ 7052 м, ШИРИНА КОЛЕИ 1524ММ РАСПОЛОЖЕНЫ В ОТМЕТКАХ РАБОЧИХ ПЛОЩАДОК ШИРИНОЙ ПЛОТИНА ПО ВЕРХУ ДО 5М. Протяженность в т.ч.: путь №8 (от СП9 до упора) длиной 694 м, путь №9 (от СП1 до СП 101) -553м, путь №18 (от СП18 до упора) -363 м, путь №19	24 510 792	Сооружения
ДОРОГИ И ПЛОЩАДКИ СКЛАДОВ БАЗЫ БЕТОННЫЕ ДЛЯ ПОДЪЕЗДА К СКЛАДАМ	Протяженность 180,м. ширина 82,0м. Асфальтобетон толщ.0,04м	452 393	Сооружения
ПЛОЩАДКА ДЛЯ МЕХ. ОБОРУДОВ. ПОД ВНЕШНИЙ СКЛАД	Площадка для мех.оборудования под внешний склад. Бетоннаяна песчанном основании предназначена для хранения гидромехоборудования.	19 707	Сооружения
ОГРАЖДЕНИЯ СКЛАДОВ ОМТС Ж/Б	Столбы сборные ж/бетонные с заполнением. Плитами высотой 2,2 м с металлическими воротами для ж/д транспорта с мяслянной краской Протяженность 580,0 м., Высота 2,5м. ж/бетон	252 751	Сооружения
ТРЕТЬЯ ОЧЕРЕДЬ СПЕЦСКЛАДА	Спецсклад 3 очередь 1-этажное кирпичное, фундамент ленточный, кровля мягкая рулонная,полы бетонные, общая площадь 108 кв. м, общий строительный объем, в том числе подземной части-430 куб.м. Здание оборудовано:водопроводом горячей и холодной воды, отоплен	679 665	Здания
База оборудования	База оборудования: открытый склад, обору. ж/д подъездными путями , здание контрол. пропуск. пункта Общая площадь 8313,10кв.м. Дорога протяженность 258,0м. ширина 32,5м.	9 954 967	Здания
Трансформаторна подстанция 2х630кВА	Здание одноэтажное, стены и перегородки кирпичные, кровля рулонная. Общая площадь 19,53 кв. м. Строительный объем 70,31 куб. м. В здании установлены 2 трансформатора суммарной мощностью 1260кВа.	3 614 351	Здания
Распределительное устройство 10 кВ с трансформаторной подстанцией 2х1000 кВА	Здание одноэтажное, кирпичное, плиты покрытия из сборного железобетона, кровля рулонная, фундаменты из сборного железобетона. Габритные размеры 12,81мх8,43м, высота задния 4.11м	3 421 608	Здания

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Зейская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
А/дорога на гребень плотины	бетонное покрытие толщ. 0,25 см, протяженность 946,4м ширина 8 м,; 7571.2	3 490 191	Сооружения
А/дорога от моста до ГЭС	асфальтобетонное покрытие толщ.0,25м, длина 1270 м, ширина 7 м, бетонное основание М-300, имеется бордюрный камень	853 778	Сооружения
Автозаправочная	Подземные резервуары, наземные фундаменты, ограждение сетчатое, металлокаркас В октябре 2006 года закончены работы по реконструкции, выполнено устройство аварийного слива автоцистерн, что привело к изменению первоначальных характеристик объекта	91 606	Сооружения
Административно-производственный корпус № 2	Здание 2-х этажное, стены кирпичные, перекрытия ж/б, кровля шиферная, площадь-1354,3 м.кв.; 1354.3	19 899 978	Здания
Бак -аккумулятор №3 емк. 700 м3	Выполнен из листовой стали марки 345 толщиной от 6 до 4 мм. Утепление бака- минераловатные плиты толщиной 80 мм. Снаружи бака выполнены защитные бандажи из металлического профиля. Вокруг бака выполнена ограждающая стенка из бетонных блоков.	1 300 510	Сооружения
Берегоукрепительные сооружения левого берега	ж/б плиты, протяженностью 1120 м, высота плиты 1 м; 1120	1 079 274	Сооружения

Бетонная плотина	Массивно-контрофорсная, высота 115 м, протяженность по гребню 714 м. В помещении компрессорной выполнены фундаменты под компрессора, выполнена бетонная подливка полов- 65 м.кв. Реконструкция - апрель 2004 г. (расширение существующих площадок).	7 913 623 117	Гидро сооружения
Бетонные площадки, газон базы РПБ	Территория ремонтно-производственной базы теплоэнергетического цеха (дороги, площадки). Бетонное покрытие. площадь 1557 кв.м. Газон 807 кв.м;	978 151	Сооружения
Будка охранно-сторожевого отряда отм.232	деревянная будка; 2.6	6 667	Здания
ВЛ - 6 кВ	Воздушная 6 кВ. Протяженность 720 м. Провод А- 70. Изоляторы ШС-10 - 72 шт. Опоры ж/бетонные: П11, УП2, х/двор - а/с Гилюй;	132 017	Передаточные устройства
Внешнее электроснабжение здания АПК - 4	Кабельная линия электропередачи 10 кВ здания АПК-4 с алюминевой оболочкой кабель марки ААШВ 3х95+1х50 проложен в траншее 290 п.м.;	175 172	Передаточные устройства
Водоканализационный блок ш/блок	Трубопровод пожаротушения протяженностью: 364м-Ду100, 460м-Ду50. Система канализации безнапорная .Выход из здания в канализационный колодец. Соединена с центральным канализационным коллектором трубопроводом Ду150, протяженность трубопровода - 46м	87 784	Передаточные устройства
Водопровод противопожарный хоз.двора	Система ПЖТ самотечная. Протяженность трубопроводов Ду150- 400м, Ду50-80м, Ду25-45м. Задвижки Ду 150-8шт. Пожарные гидранты-2шт. Пожарные краны-11шт. Реконструкция декабрь 2004 г. - расширение колодца ПГ-2; замена труб стальных Дн-133мм на стальные нерж.	375 747	Передаточные устройства
Водопровод чистой воды в теле плотины	В состав объекта входит: Бак №1-50 м3; Бак №2-15 м3; трубопровод Ду 100-780м.п.; Ду-50 - 370 м.п.; запорная арматура Ду100-Ду50 - 1 комплект	1 068 141	Передаточные устройства
Водотеплосети 3-ей очереди	Трубы стальные эл. сварные. Протяженность 145,7 м. подземная 113 м - 2Д 108х4 мм, КЛ90-60 (Л7-8, П8-8), 32 м - 2Д 57х3 мм, КЛ60-45 (Л4-8, П5-8).; 145.7	819 550	Передаточные устройства
Водохранилище	приплотинная зона водохранилища около 50 м; 40000	3 812 957	Сооружения
Воздушная линия 0.4 кВ	вл-0.4 кв. длиной-237м.провод ас-50, опоры деревянные 6шт, опоры концевые-2шт;	35 058	Передаточные устройства
Воздушная линия электропередач 220/35 кВ	Двухцепная ВЛ 220/35 кВ "Зейская ГЭС - Электрокотельная". Опроры металлические: У 220 - 1 4 шт. У 220 - 1+5 1 шт. У 220 - 2+5 3 шт. У 220 - 2+9 5 шт. У 220 - 2+14 2 шт. Портал ПС-35 2 шт. Траверса ТУ 23+ ТУ 23а 1 ш	13 668 138	Передаточные устройства
Воздушная линия электропередачи напряжением 0.4 кВ от моста до главного корпуса	кабельная линия 0,4кВ. Кабель ВВБ 3х35+1х16, протяженность 3250 м; 3250	54 297	Передаточные устройства
Воздушная линия электропередачи напряжением 220 кВ - воздушный переход 1-2 АГР ОРУ-220	Протяженность - 8000 м, тип провода АСО - 300; 8000	6 086 356	Передаточные устройства
Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 3-4 АГР ОРУ-500	Протяженность перекидки 8000 м, марка провода АС-500	6 765 637	Передаточные устройства
Воздушная линия электропередачи напряжением 500 кВ - воздушный переход 5,6 АГР	изолятор пс-6б изолятор пс-22а скобка ск-25,ск-30 изолятор пс-16б звено прр-16-1,птм-20-2,прр-12-1, протяженность 8300 м, марка провода - АС-500;	52 891	Передаточные устройства
Высоковольтная линия 6 кВ	Зейская ГЭС - хоздвор ТП 17Н от опоры № 13 до опоры № 21;протяженность 330 м, провод АС-70, опоры ж/б марка СНВС. Концевых 3 шт, угловых поворотных;	33 324	Передаточные устройства

Гараж	6 боксов, общая площадь 341,80 кв. м. Фундаменты сб/жб ленточные, стены кирпичные, перекрытия деревянные, кровля шиферная;	1 533 170	Здания
Дорога внутрихозяйственная СТиМ	Проезды бетонные толщ.0,25м, протяженность 304м,ширина 4,5м, частично имеется бордюрный камень;	1 064 178	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная базы РПБ	Ремонтно-производственная база теплоэнергетического цеха. Бетонное покрытие;	645 401	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная главного корпуса	асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию толщ.0,25м, протяженность 164 м, ширина 7 м, имеется бордюрный камень; 760	395 320	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная за главным корпусом	асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию толщ.0,25м, длина 370м, ширина 4 м, имеется бордюрный камень;	908 309	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная левого берега	дорога на гребень по левому берегу, армированное бетонное покрытие, протяженность 1576 м, ширина 8,2 м;	186 168	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная от хоздвора	дорога со стоянкой, асфальтобетонное покрытие по бетонному основанию, имеется бордюрный камень, ширина проезда 5м, площадь дороги 560 м.кв.;	1 745 313	Сооружения
Дорога внутрихозяйственная хоздвора	бетонное покрытие толщ.0,25м, имеется бордюрный камень, площадь 2451,5 м.кв.; 2451.5	1 065 798	Сооружения
Дорога электрокотельной внутрихозяйственная	предназначена для устройства сквозного проезда вокруг Электрокотельной № 1 и № 2 п.Светлый. Покрытие дороги - гравийно-песчаное. Габарит дороги обозначен на местности установленными бордюрными камнями;	360 779	Сооружения
Дороги внутрихозяйственные пожарного депо	асфальтобетонное покрытие; 864.6	276 621	Сооружения
Дорожки и площадки здания АПК-2	а/бетонные площадки - 325 кв.м., проезды - 557 кв.м, газоны - 3780 кв.м.; 325	277 405	Сооружения
Здание административно-производственного корпуса № 4	Произведена реконструкция18.05.2005 года системы водоснабжения: устновлен счетчик расхода горячей воды Ду20; 409.1	4 504 686	Здания
Здание базы АБК РПБ	Фундаменты свайные, стены кирпичные, перекрытия сборные ж/б, кровля шиферная двускатная. Рабочая площадь 886,49 кв.м., полезная площадь 1691,4 кв.м, строительный объем 4518 кв.м. Водопровод : протяженность 420 м, глубокое заложение Ду273 мм-276 м	22 822 720	Здания
Здание гаража на 20 автомашин	двухэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская, размеры здания 61,13х19,06х7,2 м. Декабрь 2004 г. - реконструкция произведена замена стальных труб: Ду133мм на нержавеющую Ду133 протяженностью 23м; Ду 25мм на металлопластиковые Ду2	9 128 283	Здания
Здание главного корпуса управления (АПК-1)	Кирпичное 4-х-этажное здание. несущие наружные стены . перекрытия ж/б сборные кровля многослойная . мягкая плоская. В октябре 2006 г. произведен штатный кап. ремонт - замена кабеля, замена светильников. В нябре 2006 г. завершена реконструкция	29 645 117	Здания
Здание ГМО	Здание одноэтажное, стены кирпичные, перекрытие ж/б, кровля скатная из асбоцементных листов, полы бетонные;	2 863 259	Здания
Здание ГЭС	Здание приплотинного типа, одноэтажное однопролетное каркасной конструкции с панельными стенами и ж/б колоннами, подкрановые балки и строительные фермы металлические, полы монолитные, стены заполнены сб. ж/б панелями и стеклопрофилитами	257 220 604	Здания
Здание зарядки порошковых огнетушителей	Здание одноэтажное, стены кирпичные, перекрытия ж/б, кровля скатная из асбоцементных листов, полы деревянные, общая площадь - 40,3 м.кв.; 40.3	506 801	Здания
Здание караульного помещения КП-2	одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная; 182.2	1 415 115	Здания

Здание конторы опорной базы	Здание 2х- этажное 15х18 м стены рубленные. брус, кровля-шифер. пол-линолеум, отопление центральноеОбщая площадь 364,7 кв.м.;	104 221	Здания
Здание контрольно-пропускного пункта КПП - 11	Фундамент железобетонный ленточный; стены-пескоблоки, утепленные пенопластом, обшитые металлосайдингом; перекрытие деревянное утепленное по металлическим балкам; крыша - металлочерепица по деревянным стропилам и обрешетке; полы бетонные	389 829	Здания
Здание мастерской ремонта выключателей	одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная двускатная, размеры здания 25,0х13,1х9,25 м;	4 863 049	Здания
Здание под реактор №1	Фундамент бетонный;металлический каркас, обшитый плоским шифером с двух сторон ; перекрытие-металлокаркас; пол бетонный, кровля шиферная, двери простые; отмостка бетонная; общий строительный объем 150 м3.;	349 339	Здания
Здание под реактор №2	Фундамент железобетонный; металлический каркас, обшитый с двух сторон асбоцементными плоскими листами; пол бетонный, кровля шиферная, общий строительный объем 154 м3.;	358 654	Здания
Здание подсобного помещения гидротехнического цеха	Помещение в полости плотины на отм.232.00 м.; рабочие чертежи №№ 11.0100 КП - 11.0600; смета 6/90 от ноября 1990 г.;	106 023	Сооружения
Здание пожарного депо на 4 автохода	18.05.05 произведена реконструкция системы водоснабжения. установлен счетчик расхода горячей воды Ду20 В июне 2006 произведен кап. ремонт технологических помещений: башня для сушки пожарных рукавов, устройство перекрытий, устройство кровли;	75 307	Здания
Здание производственного корпуса опорной базы	Здание металлокаркасное, стены из утепленных щитов, кровля рулонная двускатная;	529 384	Здания
Здание сварочного поста СТиМ	Одноэтажное кирпичное здание кровля мягкая многослойная плоская размеры здания : 12,8х12,7х 4,8;	1 478 126	Здания
Здание склада	одноэтажное кирпичное здание,кровля шиферная;	791 148	Здания
Здание склада - 2	одноэтажное каркасное здание,сб. ж/б панели и перекрытия, кровля шиферная двускатная, размеры здания 80х16х12 м;	5 338 507	Здания
Здание склада № 5	Размер 20 мх18м вспомогательные помещения размером 10мх18м фундаменты ленточные стены - фундаментные блоки перекрытия арочные сб/жб обваловка земляная;	1 637 895	Здания
Здание склада АПК- 4	Вагон металлический 2 х 8 м внутри обшит сухой штукатуркой, кровля шиферная, пол деревянный. дверь металлическая; 18.8	15 967	Здания
Здание склада ГТЦ № 5	фундамент бетонный (бетон М-200), стены каркасно-обшивные из обрезной доски, кровля шиферная из асбоцементных волновых листов. Переименован в марте 2001 г. по приказу № 77 от 23.03.01(объект "Склад холодный базы УНП" в объект "Здание склада ГТЦ № 5);	419 698	Здания
Здание служебного корпуса	двухэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная, размеры здания 58,8х16,8х8,95 м, Произведена реконструкция в июне 2004г.: установка 3-х рольставней в 2-ух кабинетах (№206, 208). В ноябре 2004 произведена реконструкция	10 138 003	Здания
Здание служебного корпуса	двухэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная Январь 2006 реконструкция - произведено расширение балконов 2-го этажа, монтаж лестницы по металлическим косоуром и ограждение ее металлическими перилами	3 381 653	Здания
Здание станции очистных сооружений канализации левого берега	одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская. В августе 2007 закончена реконструкция - аэротенк очистных сооружений разделен на 2 независимые части , каждая из которых поделена на 3 рабочие зоны посредством устройства дополнител	448 518	Здания
Здание станции пожаротушения ОРУ-500	кирпичное здание, кровля рулонная многослойная; 101.6	1 766 923	Здания

Здание теплого склада	Стены кирпичные,фундамент ж/б. перкрытие ж/б. кровля шиферная (по приказу № 179 от 23 июля переменован в связи с производственной необходимостью и сменой назначения объект "Здание теплицы" в объект "Здание теплого склада"	586 883	Здания
Здание теплой стоянки СТиМ	Одноэтажное каркасно-панельное здание, расположено на базе УНП. Размеры здания 48,94х36,8х4,2. Полезная площадь - 1 751 м.кв.;	1 168 403	Здания
Здание технологического корпуса	одноэтажное каркасное ж/б, кирпичное здание, кровля шиферная двускатная. В мае 2006 г. поизведен кап. ремонт здания. Сентябрь 2007 - кап. ремонт:замена деревянных столярных изделий оконных проемов, дверных блоков	16 343 283	Здания
Здание трансформаторной мастерской ТМХ	одноэтажное каркасное здание,фундамент из ж/б плит,металлические колонны, навесные ж/б панели, кровля многослойная мягкая двускатная	14 174 892	Здания
Здание щитового блока	Выполнена холодная пристройка для рессиверов размером 12,9 х1,9 м., площадью - 25 м. кв.; стены и кровля из стального гофированного листа	21 771 729	Здания
Здание электрокотельной	Конструкция здания : каркас металлический, панели ж/б, облицованные легкими навесными панелями, кровля 2-х скатная шиферная. 08.09.2005 произведена реконструкция - выполнен дополнительный подстилающий слой под полы	11 205 682	Здания
Здание электрокотельной №2	Входит в состав объекта "Расширение электрокотельной ТЭЦ". Конструкция здания: фундаменты ж/б свайные, каркас металлический, обшитый легкими навесными панелями перекрытий; кровля выполнена из мембраны EPDM фирмы Firistone и Дорниты М200	11 510 251	Здания
Здание электрокотельной хоздвора	одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная; 164.1	2 181 791	Здания
Кабельная линия 6 кВ КРУ 6 - АСУ ТП	Кабель внешнего эл.снабжения АСУ ТП U=6 кВ, L=740 м.;	2 366 571	Передаточные устройства
Кабельная линия ГТС	Подземная линия связи. Кабель ДПЛ (ВОЛС). Мотопомпа "Свияга";	1 210 400	Передаточные устройства
Кабельная линия связи на территории гидроузла	Линия связи до хоз. двора. Кабель ТПП 100х2х0,5. Протяженность 1200 м.;	399 124	Передаточные устройства
Кабельная линия электропередачи освещения цементной галереи	напряжение 0,4 кВ, АВВГ 2х3 , АВВГ 3х4, протяженность 760 м;	1 005 779	Передаточные устройства
Кабельные линии связи 30/35	Кабель ТПП 20х2х0,5. Протяженность 320 м.;	39 393	Передаточные устройства
Канализационная насосная	одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная;	1 848 166	Здания
Кладовая столовой ЗГЭС	Одноэтажное блочное здание, пристройка;	69 943	Здания
Комплекс инженерно-защитных сооружений гидроузла	инженерно-защитные сооружения гидроузла Зейской ГЭС находятся на территории гидроузла и включают в себя: Ограждения правого берега (СББ "Егоза"600/10 1848 м), ограждение левого берега вдоль реки (СББ "Егоза" 900/20 в два ряда 1277 м)	10 859 072	Сооружения
Компрессорная пневматического хоз-ва на ОРУ 500/220 кВ	одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная; 242.4	4 053 073	Здания
Контрольно-проходной пункт КПП-1	В сентябре 2007 г. закончена реконструкция- выполнены работы по перепланировке здания, дополнительному утеплению наружных стен и перекрытия, повышена теплотехническая характеристика здания. что приведет к уменьшению эксплуатационных расходов	184 937	Здания
Контрольно-проходной пункт КПП-2		197 037	Здания
Котельная на 3 котла кв. 1, п. Временный	Одноэтажное кирпичное здание, перекрытие ж/б плиты, кровля мягкая многослойная.; 440.1	2 380 160	Здания
Ливневая канализация от хоздвора до главного корпуса	в лотках, протяженность 1460 м; 1460	1 674 338	Сооружения

Линия связи от насосной станции 2-го подъема до АПК-4	Линия связи от станции 2-го подъема до АПК-4 протяженностью 210 м. Кабель связи ТППэ 10х 2 х 0.5; изоляция внутренняя, прокладка воздушная, линия подвесная на тросе d=5 мм, 10 пар; передаваемое напряжение 60В; опоры деревянные на ж/б пасынках.;	8 541	Передаточные устройства
Линия электропередач кабельная 6 кВ в теле плотины	В теле плотины, протяженностью 2339 м.п.	10 528 401	Передаточные устройства
Магистраль воздушная 8 АТИ (отм. 315.25 плотины)	трубы стальные, диаметр 25 мм, протяженность 320 м; 320	782 369	Передаточные устройства
Магистральные теплосети 2 очереди опорной базы УНП	Трубы стальные: 2xD=159x4,5 мм, протяженность 115,8 м. Исправительная справка по февраль 2000 г. на сумму 167493,68	539 973	Передаточные устройства
Маслосборник №1	Фундамент железобетонный; металлическая емкость объемом 50 м 3,; 34	163 847	Сооружения
Маслосборник №2	Фундамент железобетонный; металлическая емкость объемом 50 м 3,; 34	163 847	Сооружения
Наблюдательный пост в зоне водохранилища	В августе 2005 произведена реконструкция выполнена обшивка наружных стен, замена оконных и дверных блоков, дополнительное утепление чердачного и подпольного перекрытий, что привело к увеличению теплотехнических и энергосберегающих характеристик	55 646	Здания
Навес для сушки пиломатериалов базы	Здание одноэтажное, каркасное, площадь 347,8 кв.м., в фундамент-монолитный ленточный, колонны и фермы металлические. Кровля шиферная. Стены обтянуты сеткой "рабица"; 347.8	620 050	Здания
Навес для оборудования на ОРУ-500	Каркас металлический, кровля металлическая; 207.7	100 111	Здания
Навес пиломатериалов хоздвора	каркас металлический, кровля шиферная односкатная, S =66,3 м2; 66.3	27 454	Здания
Наружные сети канализации АПК- 4	Протяженность трассы 310 м, труыб ч/к 200 (чертеж № 2135.00.02); 310	342 175	Передаточные устройства
Насосная станция подкачки, п. Светлый	Одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная, Насосы Нку-140 - 3шт; 128.92	18 383	Здания
Оградительные сооружения за главным корпусом	подпорная ж/б стена, протяженностью 125 м; 125	341 651	Сооружения
Оградительные сооружения от хоздвора до моста	ж/б протяженность 87 м, высотой 1-3 м; 87	203 819	Сооружения
Ограждение АПК-4	Ограждение из металлического профлиста, сплошное высотой 2 м по стальным столбам из труб 108х4,5 мм, общая протяженность ограждения-330 п.м., площадь ограждения-670м2	449 976	Сооружения
Ограждение опорной базы	навесные ж/б панели; 700	1 095 675	Сооружения
Ограждение правого берега	Протяженность ограждения в исполнении сборного ж/б - 2405 м. Состав ограждения: Решетчатых 4-х метровых панелей - 243 шт. Цокольных 4-х метровых панелей - 243 шт. Стоек - 246 шт. Стаканов (для установки стоек) - 246 шт.	2 653 142	Сооружения
Ограждение ПС электрокотельной	Железобетонный забор протяженностью 203,1 м. Фундамент железобетонный; заборные панели размером 4,0х2,2, имеются кирпичные вставки и вставки из металлической сетки, металлические ворота в кол-ве 3 шт.	470 823	Сооружения
Ограждение электрокотельной	сетчатое, протяженностью 222 м., высота ограждения 2,3 м. с заглублением в грунт на 0,3 м. и установкой по верху спирального барьера безопасности "Егоза". При установке сетчатого ограждения использованы опоры двух видов: силовые и промежуточные.	307 104	Сооружения

Освещение гребня плотины	Опоры освещения со светильниками, шкаф ШУНО, сборка ПР, Ноябрь 2005 реконструкция - на опорах произведена замена 49 прожекторов на прожектора марки LEO/WR 150-94-CR мощностью 150 Вт, дополнительно на парапете гребня плотины смонтированы 75 прожекторов мар	2 599 433	Передаточные устройства
Отвод ливневых вод тер. гл.корпуса и щитового блока	ж/б лотки; 90	60 568	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	бетонное покрытие толщ.20 см; 144.5	99 939	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ЗНОМ-15-56Т	бетонное покрытие толщ.20 см; 70.8	48 963	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 42	55 781	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 286.6	198 201	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 223.1	154 268	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 243.5	159 298	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 75.7	52 317	Сооружения
Площадка обслуживания трансформаторов ТЭКН-20	бетонное покрытие толщ.20 см; 147.9	102 286	Сооружения
Площадка ПС	Площадка площадью 3570,6 м2 с гравийным покрытием; 3570.6	736 313	Сооружения
Площадка с ограждениями базы РПБ	ограждение - бетонные навесные панели; 264	543 489	Сооружения
Площадка с ограждениями ОРУ 220	Ограждение - сетка рабица, проезды -бетонные, гравийно-песчаное покрытие толщ.20 см. В октябре 2005 года произведена реконструкция - установлены противопожарные перегородки в кабельных лотках из противопожарных уплотнительных подушек ППУ и противопожар	820 379	Сооружения
Площадка с ограждениями ОРУ-500	гравийно-песчаное спланированное покрытие, сетчатое ограждение, металлокаркас. В октябре 2005 г.роизведена реконструкция -установлены противопожарные перегородки в кабельных лотках из противопожарных уплотнительных подушек ППУ и противопожарных вспучив	10 807 805	Сооружения
Причал для выгрузки тяжеловесов	ряжевые ж/б конструкции, заполненные гравием.В июне2007 закончена реконструкция - проведены работы по усилению прочности причала, оборудован под перекатку блочного трансформатора;	7 696 186	Сооружения
Производственная канализация электрокотельной	31.07.05 произведена реконструкция объекта. Построен участок канализации от бака-аккумулятора №3 до существующего колодца из стальных труб диаметром 273х8 мм протяженностью 53,2 м. Общая протяженность 227,5 п.м	38 221	Передаточные устройства
Сети канализации РПБ	Ремонтно-проиводственная база ТЭЦ. Трубы чугунные Д- 150 мм, Протяженность 147 м; 147	167 644	Передаточные устройства
Сети телефонизации ГТС № 2	Подземная линия связи. Кабель ТПП 30х2х0,5. Протяженность 980 м. Сети телефонизации, наружные, кв. Зеленого+Кабельная линия связи жилого дома № 79 п. Светлый+Сети связи, внешние, к дому 2х50 переименован в сети телефонизации ГТС № 2 приказ № 129 от 18.03	81 761	Передаточные устройства
Система пожаротушения, плотина отм. 315.25	Система ПЖТ напорная. Производительность одного насоса 80 м3/час. Пополнение накопительного бака самотечное из магистрали системы ПЖТ ГЭС;	84 005	Передаточные устройства
Скальные откосы с устройством быстротока	гидротехническое сооружение, монолитный бетон М300, объем 111,6 м.куб.;	204 410	Сооружения
Склад "Таганай"	Каркасное здание, навесные панели;	1 697 671	Здания

Склад ЭМЦ	Стены пескоблоки, каркас металлический, кран-балка, кровля шиферная;	798 763	Здания
Склад модуль РПБ	Здание арочное металлическое, ангарного типа, пол бетонный, площадь 439,7 кв.м, размеры 30х15х7,5 м;	371 273	Здания
Склад на станционной площадке	Одноэтажное кирпичное здания, кровля шиферная размеры здания: 33х6,5х6,4 Внутренняя площадь 153,4 м.кв.;	569 098	Здания
Склад СТиМ на х/дворе	Одноэтажное кирпичное здание, кровля мягкая многослойная плоская размеры здания 12,1х6,1х2,9;	204 792	Здания
Склад хлорной извести	Фундаменты ж/б; стены - каркас из бруса 100х150мм., обшитые доской и проф.листом; кровля из металлического профлиста.;	27 387	Здания
Скульптура левого берега	Площадь 1,3 кв.м;	115 424	Сооружения
Скульптура хоздвора	Реконструкция ноябрь 2005 г. Произведен монтаж железобетоной стены с контрфорсами, навеска 9 мемориальных плит, отделка скульптуры с лицевой стороны. Изменения в характеристике объекта, вызванные реконструкцией не увеличивают срок эксплуатации объекта	616 226	Сооружения
Тепловодосети магистральные	Протяженность 240 м. Трубы стальные эл.сварные. подземная-42 м 2Д-159х4,5 мм, КЛ90-60 (ж/б Л7-8, П8-8). Надземная-198 м 2Д-159х4,5 мм, В-132 м 159х4,5 мм. Камера-1 шт (Д-2 м, Н-1,8 м), кольца стеновые КЦ-20-9. Камера-1 шт (2,5х2,5х1,5), бордюрный камень.	34 572	Передаточные устройства
Тепловодосети наружные опорной базы	Протяженность 515 м. Трубы стальные эл.сварные. Подземная-47 м Т1,Т2 - 2Д 89х4,5 мм, В-25х2,5 мм, канал КЛ90-45- 44 м (ж\б Л6-12, П9-15; КЛ60-45-3 м (ж/б Л4-8, П5-8). Надземная-468 м Т1,Т2: 298 м 2Д-159х4,5 мм, 170 м 2Д-108х4 мм, В-24 м 25х2,5 мм.	70 800	Передаточные устройства
Тепловодосети от насосной станции до профилактория	Протяженность 319 м. Трубы стальные эл.сварные. Надземная 287 м, подземная 32 м. 2Д 108х4 мм. КЛ60-45 (ж/б Л4-8, ж/б П5-8).В канале теплосети подземная прокладка обратного и питьевого водопровода, протяженность 131 м, Ду125 мм.	910 878	Передаточные устройства
Тепловодосети 1,2 очереди	Протяженность 242 м. Трубы стальные эл.сварные. 146 м - 2Д 159х4,5 мм КЛ120-60 (ж/б Л11-8, ж/б П11-8), 62 м - 2Д 89х4,5 мм, 6 м - 76х3 мм КЛ90-60 (ж/б Л7-8, ж/б П8-8). В - 82 м 108х4 мм, 126 м-89х4,5 мм. 6 м-76х3 мм.;	59 140	Передаточные устройства
Тепловодосети АПК № 4	Протяженность 213,5 м.Трубы стальные эл.сварные. подземная-82 м Т1,Т2,В: 44 м-89х4,5 мм, 38 м-57х3,5 мм; КЛ90-60 (ж/б Л7-15, П9-15 - 44 м; Л7-8, П8-8 - 38 м). Надземная-138 м 2Д 89х4,5 мм, 2Д57х3,5 мм, В - 108х4 мм, 57х3,5 мм. Камера-1 шт.(1,6х1,9х1,95).	1 116 628	Передаточные устройства
Тепловодосети базы МТС и МПВ	Промплощадка. Трубы стальные эл.сварные. Протяженность 3633 м. Подземная 1,62 км: Т1,Т2-0,97 км, 2Д 300-100 мм; П-1,19 км Д 250-100 мм, каналы ж/б КЛ и НКБ: КЛ150-90- 42 м. КЛ150-60-149 м, КЛ90-60-244 м, КЛ60-45-175 м; Надземная 3,04 км: Т1,Т2-2,06 км,	843 190	Передаточные устройства
Тепловые сети от ЦБ до НС, п.Светлый 2	Протяженность 1314 м. Трубы стальные эл.сварные. Подземная. 2Д 273х7 мм.КЛ120-60 (ж/б Л11-8, П11-8), камера-4 шт (2х2х1,8 м), блоки ФБС. Камера-1 шт. (1,5х1,5х1,8 м). бордюрный камень.	474 340	Передаточные у стройства
Теплосети электрокотельной п. Светлый	Длина трассы дииаметр 530х8-315,2 м.п.; длина трассы диаметр 426х8-138,2 м.п.;длина трассы диам. 250х7-20,4 м.п.; 473.8	3 538 582	Передаточные устройства
Фекальные очистные	Оборудование. Стальные трубы и металлические конструкции 3,2 тн, запорная арматура 46 единиц;	428 679	Сооружения
Электрокотельная хоздвора	одноэтажное кирпичное здание, кровля шиферная двускатная, размеры 10,3х5,7х3,2 м. май 2007 г. - кап.ремонт: замена деревянных столярных изделий оконных проемов, дверных блоков. замена покрытий кровли на профлист с полимерным покрытием.;	1 654 039	Здания
Электроосвещение помещения очистки затворов	кабель АВВГ, протяженность 1280 м, отм 315,25;	386 217	Передаточные устройства
Якорь ОРУ-500	бетонный блок М400, объем 16,4 м.куб.; 16.4	248 044	Сооружения
Якорь ОРУ-500	бетонный блок М400, объем 9,9 м.куб.; 9.9	248 044	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Нижегородская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Здание ГЭС	металлические и железобетонные, Стены каркас с кирпичным заполнением, кровля плоская из торкост.бетона, покрытого битумом. Перекрытия железобетонные с десятью просмами с мкталлическими крышками весом 1038 тн. Длина всего здания 264 м из них машинный зал	234 612 074	Здания
Здание насосной станции	Фундамент и стены подземной части бетонные, стены надземной части кирпичные, перекрытия железобетонные, кровля рулонная. Объем по наружному обмеру – 357 м3. Общая полезная площадь 24 м2	984 458	Здания
Здание компрессорной станции	Из сборных ж\бет. блоков и монолит из силикатного кирпича, опоры металлические. Перекрытие из сборных ж\бет плит, кровля 3х слойная рубероидная. Площадь – 180 м2	1 229 465	Здания
Здание сушилки на хозяйственном дворе	Фундамент бутобетонный, стены кирпичные, перекрытия из пустотных ж\б плит, кровля мягкая в 3 слоя рубероида, пол цементный, отопление водяное , эл. освещение. Общая полезная площадь внутри 31.5 м2	183 134	Здания
Здание трансформаторной подстанции	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытие железобетонное, кровля рулонная пол бетонный, кубатура по фактическому обмеру – 157 м3. Оборудовано электороосвещением. Объем по наружному обмеру 157 м3. Полезная площадь – 29 м2	533 193	Здания
Склад материалов	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытие железобетонное, кровля рулонная, пол цементный, Оборудовано электороосвещением. Объем по наружному обмеру –78 м3. Общая полезная площадь 12 м2	44 072	Здания
Здание столярной мастерской	Фундамент бетонный, стены шлакоблок, перекрытие деревянное, кровля рулонная, полы деревянные и цементные. Оборудовано электроосвещением, отоплением, вентиляцией, водопроводом, телефон. Объем по наружному обмеру –1226 м3. Общая полезная площадь – 254 м2	673 462	Здания
Здание релейного щита	Фундаменты бетонные, стены кирпичные, перекрытия железобетонные, кровля железная по деревянной обрешетке, пол паркетный и из метлахских плиток. Кубатура надземной части 854 м3,подземной – 446 м3. Оборудовано электроосвещением и телефоном	7 121 878	Здания
Здание поста охраны	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытие ж\бетон, пол цементный, кровля асфальтная. Оборудовано металлическим зонтом, эл.освещением, отоплением. Объем по наружному обмеру 60 м3. Общая полезная площадь 4 м2.	116 880	Здания
Бойлерная управления	Фундамент бетонный, стены кирпичные ,кровля железная по деревянной обрешетке, пол цементный, оборудовано электроосвещением. Объем по наружному обмеру 209 м3. Полезная площадь 29 м2	236 098	Здания
Здание проходной-хозяйственный двор	Фундамент бетонный, стены кирпичные,перекрытие железобетонное, кровля рулонная, полы дощатые и бетонные. Оборудовано электроосвещением,отоплением. Объем по наружному обмеру 41 м3. Общая полезная площадь 4 м2	50 023	Здания
Здание склада материалов	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытия деревянные, полы бетонные, кровля рулонная. Оборудовано электроосвещением. Объем по наружному обмеру – 213 м3. Общая полезная площадь – 87 м2	369 681	Здания
Здание гаража на 7 автомашин	Фундамент бетонный, стены шлакоблочные, кровля рулонная по деревянному настилу, полы бетонные. Оборудовано электроосвещением, отоплением, водопроводом. Объем по наружному обмеру 1480 м3. Общая площадь 341 м2	1 529 100	Здания

Здание кузницы-хоздвор	Фундамент бетонный, стены шлакоблочные, перекрытие железобетонное, кровля рулонная, пол глинобитный. Оборудовано вентиляцией,электроосвещением. Установлены наковальня и зонт над горном.Объем по наружному обмеру – 182 м3. Общая полезная площадь – 53 м2	104 742	Здания
Здание ГСМ-хоздвор	Фундамент бетонный, стены бетонные, перекрытие ж\бетон., пол бетонный, кровля рулонная. Общая полезная площадь 33 м2, электроосвещением не оборудован, внутри помещения три цистерны под горюче-смазочные материалы. Снаружи у склада оборудованы три насоса	82 788	Здания
Здание склада N 2	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытия железобетонное, кровля рулонная, пол цементный, с рампой не отапливаемое, оборудовано эл. освещением	1 074 842	Здания
Здание управления	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытие ж\бетонное. Кровля рулонная, полы паркетные. Теплотрасса трубы стальные о 76мм –38 шт, о 529мм – 3м	11 497 655	Здания
Здание гаража для 5 автомашин	Фундамент бетонный, стены кирпичные, кровля рулонная по деревянным стропилам и дощатому настилу, пол цементный реконструирован под склад материалов. Оборудован электроосвещением. Объем по наружному обмеру 675 м3. Общая полезная площадь 270 м2	3 660 141	Здания
Здание механической мастерской ОРУ	Фундамент бутобетонный, стены кирпичные, перекрытие железобетонное, кровля железная по деревянной обрешетке, полы цементные и из метлахских плиток. Оборудовано электроосвещением, телефоном. Объем по наружному обмеру 284 м3. Общая полезнач площадь 47 м	387 446	Здания
Склад ГСМ	Фундамент сплошной бетонный массив, толщиной 20 см. , стены бетонные, перекрытие бетонное, кровля рулонная, подземного типа. Полы бетонные, оборудовано освещением. Объем по наружному обмеру – 72 м3. Общая полезная площадь – 25 м2	150 995	Здания
Здание склада N 1	Фундамент бетонный, стены шлакоблочные, перекрытия железобетонные, кровля рулонная, пол цементный, без рампы, отапливаемое, оборудовано эл.освещением. Объем по наружному обмеру 848 м3. Общая полезная площадь 180 м2	303 554	Здания
Квартира пр.Мира д.40.кв.5	3х комнатная общей площадью 74,13м2	3 289 555	Здания
Здание спортивного павильёна	Фундамент бетонный, стены кирпичные, перекрытяи железобетонные	239 164	Здания
Кабельная линия электропередач 6кВ	Кабель ААБ-6 по металлоконструкциям и в земле	61 393	Сооружения
Система трубопроводов водяного пожаротушения	Трубы стальные	637 134	Сооружения
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Миеталлич опоры, кабель	209 470	Сооружения
Линия охранного освещения плотин 1,2	Железобетонные попры, кабель	19 214 108	Сооружения
Автодорожный мост	Протяженность 720,9 м покрытие-асфальтобетон	9 101 820	Сооружения
Наружные сети водосточного трубопровода	Трубы керамические асбоцементные стальные на глубине до 2х метров	161 774	Сооружения
Металлическая ограда		1 360 430	Сооружения
Наружные сети водопровода	Трубы стальные, чугунные, асбоцементные на глубине заложения до 4хм	351 798	Сооружения
Пожарный трубопровод	Трубопровод стальной с пожарными кранами	138 487	Сооружения
Внешняя телефонная сеть (кабель связи)	Кабель ТППЗ0х2х0,5	61 430	Сооружения
Плотина земляная N 4	Длина 2300м ,высота 19,5м. Основание и тело плотины мелкозернистые пески. Намывная. Напорный откос укреплен ж\б плитами на ленточном 2х слоином фильтре. Низовой откос одернован. Ширина и крепление гребня плотины 12м. 2х слойный асфальт по бетонному основ	186 930 834	Гидро сооружения

Водоем-фонтан	Дно и стены из монолитного ж\бетона, облицован ж\бет. плитами – длина 29,3м ширина – 13,8м. Площадь зеркала 304 м2. В центре скульптурная композиция из птиц 3 шт.	1 147 245	Сооружения
Железнодорожные пути N 1,2,3	Рельсы Р-43 длина пути №1 – 309 м на деревянных шпалах, пути №2 – 232 м на дер.шпалах и 55м на ж\б шпалах, путь №3 – 187 м на деревянных шпалах и 86 м на ж\б шпалах с 2-мя стрелочными переводами м1\9. Выемка грунта под баласт – 2421 м3. Балансирован 1 пут	2 832 808	Сооружения
Сети поливочного водопровода	Трубы стальные на глубине заложения до 1м	70 723	Сооружения
Линия электропередач 0,4кв	Деревянные опоры из пропитанного леса железобетонных приставках – 16 шт 630400. Провод А-35 – 1140м 246400. Провод А-25 – 580 м 109600. Светильники –16шт 104000	74 400	Сооруже-ния
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабель ААБ-6 по металлоконструкциям и в земле	47 151	Сооруже-ния
Кабельный тоннель	Фундамент железобетонный проходной одно-секционный размером в свету 2х2,2-24 м	1 733 769	Сооружения
Кабельные вводы в здание	Кабели подземные	13 155	Сооружения
Междугородний телефонный кабель	Кабель ТЗБ7х4х1,2 и кабель ТЗГ3х4х0,9	209308	Сооружения
Водосливная плотина	Гравитационная ж\б. Расположена частично в русле р.Воложки. Основание сарминские глина и пески. Длина 286 м водосливной фронт 240 м состоит из 12 пролетов по 20 м. Каждый,перекрываемых 2х секционными плоскими металическими затворами. Ширина водослива 39м.	889 473 073	Гидро сооружения
Плотина земляная N 5	Длина 1000м, высота 16,5м распластаного профиля с пологими откосами волногасящего очертания. Напорный откос плотины на 250м входит в Желтухинский овраг. В основании мелкозернистый песок, крепление напорного откоса на подходе к верхней голове шлюза №13	68 933 379	Гидро сооружения
Магистральный маслопровод	Трубопровод стальной	288 083	Сооружения
Линия электропередач 0,4 КВ парка	Железбетонные опоры, провод А25 кабель ААБ-1	6 517	Сооружения
Наружное освещение линия электропередач 0,4 кВ	Железбетонные опоры, провод А25 кабель ААБ-1	34 136	Сооружения
Кабельная линия электропередач 6 кВ	Кабель СБ-6 по металлоконструкциям и в земле	15 223	Сооружения
Магистральный воздухопрово	Стальные трубы	981 922	Сооружения
Магистральный трубопровод	Трубопровод стальной	241 477	Сооружения
Магистральный трубопровод	Трубопровод стальной	195 181	Сооружения
Водопровод на хозяйственном дворе	Трубы асбоцементные, чугунные, водогазопроводные на глубине заложения до 3х м	8 227	Сооружения
Канализация наружная	Трубы чугунные, керамические на глубине задожения до 3х м	154 592	Сооружения
Наружные сети хозяйственного-питьевого водопровода	Трубы чугунные на глубине заложенич до 4х м	45 982	Сооружения
Наружные сети канализации	Трубы чугунные, керамические, стальные на глубине заложения до 3х м	381 345	Сооружения
Асфальтно-бетонная площадка на хозяйственном дворе	Территория внутри хоз.двора: щебеночное основание толщиной 12 см. 4230 м2. Двухслойное асфальтно-бетонное покрытие толщиной 7 см – 4230 м2. Бортовой камень 260 м\п. Подъездная дорога щебеночное основание толщиной 12 см. 376 м2. Двухслойное асфальтно-бетон	77 023	Сооружения
Дренажная система хозяйственного двора	Открытая канава длиной 248 м – 51 м насыпь 1000 м3. Выемка грунта 6000 м3. Песчано-грав. Фильтр 189 м Бетонный оголовок. Дренажно-бет. трубы 500 мм 33м\п. Одерновка откосов 2300 м2	36 652	Сооружения

Бетонная площадка выхода к реке Волге	Общая площадь благоустройства 45700 м2 в т.ч. бетонные дорожки и площадки - гравийное основание толщиной 10 см. 2020 м2.Цементно-бетонное покрытие толщиной 10 см. – 2020	75 788	Сооружения
Благоустройство станционного узла (Асфальтированные дороги)	Асфальтнобетонные дорожки	8 131 806	Сооружения
Забор вокруг хозяйственного двора	Железобетонный высотой 2,1м с железобетоннми столбами 448м	299 507	Сооружения
Пешеходная дорожка	Длина 366 м пешеходная дорожка шириной 3,5м. Одна велодорожка (по одну сторону а\дороги) длиной 366 м. Ширина 2,35 м. Бортовой камень общей протяженностью 1464м. Лотки для ливнесброса 781 м. По обеим сторонам дорожки кустарник и деревья.	2 449 540	Сооружения
Специальные пути для трансформатора	Длина путей 24м – 2 колен шириной 2600 мм и 1600 м на ж\б эстакаде. Пути для тележки шириной 3500мм – 141 м по ж\б шпалам и 25 м по деревянным шпалам. Эстакада ж\б длина 24,1 м ширина 4,35 м высота 1,22м с рельсами кр. 100-48 п.м – 128 м3.	1 688 191	Сооружения
Теплотрасса на хозяйственном дворе	стальные трубы 50 мм в непроходном канале из кирпича с засыпкой изоляцией	101 048	Сооружения
Магистральный водоотводной канал	Длина 8228м ширина по дну 0,5-1м. Выполнен выемкой в грунте. Крепление откосов в низовой части бетонными плитами, каменной мостовой и гравийной отсыпкой по слою обратного фильтра. Верхняя часть откосов одернована в клетку.	3 562 849	Сооружения
Плотина земляная N 3	Длина 1300м, высота 30,5м состоит из 2х участков островного и руслового. Основание ителo плотины из мелкозернистого песка. Крупность песка в основании русловой части выше, в основном намывная.	168 969 682	Гидро сооружения
Плотина земляная 1-2	Длина 7574м наибльшая строительная высота 13,5м. Основание и тело плотины из мелкозернистого песка, намывная. Напорный откос закреплен ж\б плитами на ленточно-обратном фильтре. Верхняя часть низового откоса- сплошная одерновка.	492 489 973	Гидро сооружения
Бетонный массив Гидроэлектростанции	Длина 215 м разрезано на 4 блока, 5й блок монтажная площадка- длиной 50,5м. Ширина турбин-блоков 63м монтажной площадки 44м, сверх бъефа 24 водовода шириной по 6 м спиральная камера ж\бет.,выход из отсасывающих труб, разделен на три водовода в каждой труб	1 509 803 106	Гидро сооружения

Недвижимое имущество ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
АБК автобазы	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 13.5*11.85*5.2, строит. объем 806 м3	818 370,00	Здания
Автодорога СШГЭС - АТК-2	Протяженность 3007,4 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	27 458 040,00	Сооружения
Автодорога к Монтажной площадке МГУ	Протяженность 370,7 м, ширина - 8 м, покрытие - АБ-30	1 941 186,00	Сооружения
Автодорога левого берега	Протяженность 2628,3 м, ширина - 7 м, покрытие - ЦБ-18	17 877 734,00	Сооружения
Административно-бытовой корпус	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 12.98*11.54*6.18, строит. объем 868 м3	497 655,00	Здания
Административное здание	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 72.91*13.0*13.91, строит. объем 8656 м3	20 004 189,00	Здания
Асфальтовое покрытие базы ГСО	Протяженность 4105,0 м, покрытие - АБ	7 073 426,00	Сооружения
Асфальтовое покрытие Пожарного депо	Протяженность 3074,0 м, покрытие - АБ	1 765 628,00	Сооружения
База ГСО. Административное здание	2-этажное, кирпичное	7 951 935,00	Здания
Бетонное ограждение базы ГСО	Протяженность 737,5 м, высота - 3,0м, материал - ж/б	1 598 665,00	Сооружения

Бетонное ограждение Гидроузла	Протяженность 183,0 м, высота - 6,35м, материал - ж/б	236 422,00	Сооружения
Бетонное ограждение ОРУ-500	Протяженность 168,0 м, высота - 3,0м, материал - ж/б	87 970,00	Сооружения
Бетонное покрытие базы УОС	Площадь 5180,0 м3, покрытие - АБ	195 048,00	Сооружения
Бетонные площадки ОРУ-500	Площадь 3592,0 м2, покрытие - АБ	84 654,00	Сооружения
Благоустройство гребня плотины	Площадь 165356.3 м2, покрытие - ЦБ	213 577 019,00	Сооружения
Благоустройство МГУ	Площадь 1800.0 м2, покрытие - АБ-30	4 712 888,00	Сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 20197.0 м2, покрытие - АБ	15 467 531,00	Сооружения
Благоустройство площадки гидроузла	Площадь 16120.0 м2, покрытие - земля	3 707 632,00	Сооружения
Блок вспомогательных помещений	3-х этаж. кирпичное здание, разм. 17.7*9.3*9.7, строит. объем 1710 м3	6 359 106,00	Здания
Бытовые помещения ВОХР	3-х этаж. кирпичное здание, разм. 6.4*4.6*2.5, строит. объем 107 м3	426 923,00	Здания
Виадук	Разм. 80.0*6.0*2.5, Ж/б	9 220 033,00	Сооружения
ВЛ 10 кВ	Протяженность - 12000,0 м, передаваемое напряжение 6 кВ, П146	1 678 884,00	Сооружения
ВЛ-541	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 586 849,00	Сооружения
ВЛ-542	Передаваемое напряжение 500 кВ	1 774 228,00	Сооружения
ВЛ-543	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 902 259,00	Сооружния
ВЛ-544	Передаваемое напряжение 500 кВ	3 676 350,00	Сооружения
Внешние сети связи базы ГСО	ЛС, протяженность - 1.567	1 096 851,00	Сооружния
Внешняя связь ГЭС	ЛС, протяженность - 77	8 382 462,00	Сооружния
Внешняя связь МГУ	ЛС, протяженность - 0.26	6 240 481,00	Сооружния
Внутриплощадочные сети водоснабжения ОРУ-500	Трубопровод стальной, 540/1060 м	1 834 584,00	Сооружния
Внутриплощадочные сети ВХП МГУ	Трубопровод стальной, 700 м	455 984,00	Сооружния
Внутриплощадочные сети канализации ОРУ-500	Трубопровод чугунный, 330/520 м	739 126,00	Сооружния
Водобойный колодец	144.8*130.6, ж/б	391 843 210,00	Сооружния
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	52 201 839,00	Сооружния
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	39 350 623,00	Сооружния
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	17 503 064,00	Сооружния
Водоприемник	диаметр 10.7 , ж/б	52 320 563,00	Сооружния
Водосброс	132.0*97.8, ж/б	546 412 171,00	Сооружения
Воздушный переход Т-1	Протяженность - 1,685, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	76 905 004,00	Сооруж-ния
Воздушный переход Т-2	Протяженность - 1,705, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	Сооруж-ния
Воздушный переход Т-3	Протяженность - 1,578, передаваемое напряжение 500 кВ, А4	95 781 960,00	Сооружения
Воздушный переход Т-4	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	52 655 679,00	Сооружения
Воздушный переход Т-5	Протяженность - 1,996, передаваемое напряжение 500 кВ, А3	98 370 662,00	Сооружения
ВПП базы ГСО	Трубопровод стальной, 195,0 м, глубина 3м	330 513,00	Сооружения
ВХП Пожарного депо	Трубопровод стальной, 130,0 м, глубина 2м	90 963,00	Сооружения
Гараж	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 30.0*7.0*3.3, строит. объем 728 м3	671 975,00	Здания
Главный корпус автобазы	3-х этаж. ж/б здание, разм. 150,0*36.0*6.6, строит. объем 50466 м3	9 951 575,00	Здания
Гостиница	4-х этаж. кирпичное здание, разм. 28.5*11.9*11.82, строит. объем 6834 м3	28 125 465,00	Здания

Деформационная скважина в Карловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 185м	387 816,00	Сооружения
Деформационная скважина в Карымовом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 200м	514 008,00	Сооружения
Деформационная скважина в Солонечном логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 201м	418 671,00	Сооружения
Деформационная скважина в Таловом логу	Верикальная, стальное огр., цилиндрич., 140м	340 454,00	Сооружения
Диспетчерская связь МГУ	ЛС, 0.358	252 777,00	Сооружения
Железнодорожный путь №17	Р65, протяженность - 820 м, шир. - 1.524	3 173 533,00	Сооружения
Железнодорожный путь №18	Р65, протяженность - 620 м, шир. - 1.524	2 399 501,00	Сооружения
Железнодорожный трамвайный путь	Р65, Р50, протяженность - 620 м, шир. - 1.54	22 398 563,00	Сооружения
Жилой дом (общежитие)	9-и этаж. кирпичное здание, разм. 26.36*14.18*26.58, строит. объем 6834 м3	26 770 533,00	Здания
Замощение базы ГСО	Площадь - 19051м2, ЦБ	8 206 811,00	Сооружения
здание - административно-бытовой корпус, компрессорная, электрокотельная	7-и этаж. здание , дер. плита, разм. 25.0*12.75*37.0, строит. объем 11779.80м3	442 033,00	Здания
Здание административное базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное	5 492 407,00	Здания
Здание АЗС	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 6.6*3.6*3.0, строит. объем 72 м3	283 320,00	Здания
Здание баллонов высокого давления	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 12.0*3.0*4.0, строит. объем 139 м3	565 741,00	Здания
Здание ГЭС МГУ	5-и этаж. ж/б здание, разм. 94.0*70.47*54.6, строит. объем 286538 м3	865 259 915,00	Здания
Здание дымокамеры	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 23.2*14.5*7.5, строит. объем 1999 м3	4 791 411,00	Здания
Здание КНС	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 14.2*12.0*5.7, строит. объем 972 м3	5 436 471,00	Здания
Здание компрессорной	1-о этаж. кирпичное здание, разм. 18.62*12.44*6.0, строит. объем 1380 м3	2 259 254,00	Здания
Здание компрессорной базы ремонта оборудования	1-этажное, кирпичное	2 871 180,00	Здания
здание лаборатории	1-этажное, Ж/Б	17 692 137,00	Здания
Здание ОРУ-500	4-х этаж. ж/б здание, разм. 97.28*13.32*16.0, строит. объем 23631 м3	51 401 836,00	Здания
Здание Саяно-Шушенской ГЭС	7-и этаж. ж/б здание , разм. 248.36*35.86*78.35, стро Объем 697683м3	2 033 788 082,00	Здания
здание свинооткормочника	2-х этаж. ж/б здание, разм. 39.75*13.12*4.3, строит. объем 3921 м3	186 598,00	Здания
Здание СТК "А"	6-и этаж.кирпичное здание, разм. 93.8*17.1*23.0, строит. объем 36765 м3	138 320 396,00	Здания
Здание СТК "Б"	4-х этаж.кирпичное здание, разм. 216.8*15.6*14.65, строит. объем 50841 м3	149 445 048,00	Здания
Кабель связи пожарное депоОРУ- 500	ЛС, протяженность 2.0	603 385,00	Сооружения
Кабель связи пождепо - АТЦ	ЛС, протяженность 7.5	1 380 407,00	Сооружеия
Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 994.82, передаваемое напряжение - 6.0 кВ	650 881 374,00	Сооружения
Кабельные коммуникации ГЭС	К, протяженность 359.4, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	50 301 170,00	Сооружения
Кабельные линии базы ГСО	К, протяженность 0.802, передаваемое напряжение - 0.4 кВ	969 598,00	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	776 319,00	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	99 260,00	Сооружения
Кабельный переход	Протяженность - 850.0 м, ширина- 2.0м, Ж/б	91 624,00	Сооружения

Кабельный тоннель	Длина - 1200м, ширина - 8 м, ж/б	5 239 705,00	Сооружения
Камнезащитная стенка	Протяженность - 176.6м , ж/б	1 495 180,00	Сооружения
Канализация ливневая МГУ	Трубопровод, сталь, 600м	835 775,00	Сооружения
Канализация напорная МГУ	Трубопровод, сталь, 210м	151 833,00	Сооружения
Командно-поисковая связь	Линия связи, 2963 м	2 774,00	Сооружения
Контактная сеть трамвайной линии	ВЛ 4000 м	847 804,00	Сооружения
КПП Пожарного депо	1 этажное деревянное	16 782,00	Здания
Ливневая канализация гидроузла	каналицация ЖБ, 325 м	28 529,00	Сооружения
Линия электроснабжения 0,4 кВ	ВЛ 7660м	130 384,00	Сооружения
Магистральные сети ВПП	трубопровод сталь. 4680 м	9 023 634,00	Сооружения
Магистральные сети ВХП	трубопровод сталь. 4200 м	4 693 298,00	Сооружения
Мастерская по ремонту высоковольтного оборудования	3-этажное кирпичное здание	9 368 598,00	Здания
Мастерская по ремонту КАГов	3-этажное ЖБ	6 252 714,00	Здания
Мастерская по ремонту оборудования	1-этажное дер.плита	988 029,00	Здания
Материальный склад базы ГСО	1-этажное ЖБ	26 765 763,00	Здания
Монтажная площадка	6-этажное ЖБ	357034 360,00	Здания
Монтажная площадка МГУ	7-этажное ЖБ	297 949 753,00	Здания
Навес	1-этажное мет.уголок	35 423,00	Сооружения
Навес	1-этажное мет.уголок	39 387,00	Сооружения
Напорная канализация	Трубопровод сталь, 3930м	919 072,00	Сооружения
Наружные сети связи гостиницы "Борус"	линия связи, траншея, 1016 м	119 520,00	Сооружения
Ограждение автодороги левого берега	ограждение См 2628,3 м	371 057,00	Сооружения
Ограждение базы УОС	ограждениеСм 296,3 м	13 026,00	Сооружения
Ограждение Майнского гидроузла	ограждение См 765 м	601 085,00	Сооружения
Ограждение ОРУ-500	ограждение См 1150 м	314 451,00	Сооружения
Ограждение пожарного депо	ограждение См 318,2 м	389 811,00	Сооружения
Открытая площадка ОРУ-500	Грунтовое покр. 41917,9 м2	63 491,00	Сооружения
Отстойник	емкость ЖБ, 53 м3	134 543,00	Сооруже-ния
Плотина Майнского гидроузла	ЖБ	1 502 914 893	Гидро сооружения
Плотина Саяно-Шушенской ГЭС	ЖБ	39 491 641 298	Гидро сооружения
Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	372 м	1 161 128,00	Сооружения
Подкрановый путь базы ГСО г.Саяногорск	188м	586 807,00	Сооружения
Подкрановый путь на отм.330.0	243,4 м	1 762 482,00	Сооружения
Подкрановый путь на отм.547.15	687,5 м	4 534 794,00	Сооружения
Подкрановый путь ОРУ-220 МГУ	357 м	2 354 795,00	Сооружения
Подкрановый путь по гребню плотины МГУ	946 м	7 300 405,00	Сооружения
Подпорная стенка	ЖБ,177,9 м	5 055 436,00	Сооружения
Подпорная стенка МГУ	ЖБ 35 м	6 343 039,00	Сооруже-ния
Подпорная стенка МГУ	ЖБ 50 м	6 089 317,00	Сооружения
Пожарное депо	4-этажное, кирпичное	11 114 165,00	Здания

Пожарно-технический трубопровод	трубопровод сталь 450 м	581 221,00	Сооружения
Помещение ВОХР	1-этажное ЖБ	74 939,00	Здания
Помещение ВОХР	1-этажное кирпичное	4 181 223,00	Здания
Помещение ВОХР	1-этажное деревянное	14 293,00	Здания
Посадочные платформы трамвайного пути	ЦБ, 1380,8 м	1 586 194,00	Сооружения
Пост охраны №1 а	1-этажное, кирпичное	1 399 453,00	Здания
Правобережная верховая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 70 м	5 074 431,00	Сооружения
Правобережная низовая подпорная стенка МГУ	Ж/Б 130м	5 074 431,00	Сооружения
Пункт пожаротушения	1-этажное, кирпичное	324 179,00	Здания
Ремонтный бокс	1-этажное, кирпичное	1 656 708,00	Здания
Связь и сигнализация	линия связи, 3630 м	14 982,00	Сооружения
Сейсмостанция	1-этажное, кирпичное	2 591 018,00	Здания
Сети производственной канализации Пожарного депо	чугун, 164,3 м	224 669,00	Сооружения
Сети водопровода базы ГСО	Сталь, 325,3 м	798 786,00	Сооружения
Сети ВПП ГЭС - ОРУ-500	Сталь, 1630,1 м	939 764,00	Сооружения
Сети канализации бытовой	Сталь, 55,4 м	41 678,00	Сооружения
Сети канализации бытовой базы ГСО	чугун, 145,5 м	116 364,00	Сооружения
Сети канализации произв. базы ГСО	чугун, 219 м	238 187,00	Сооружения
Сети связи база ГСО/электрокотельная	Пт, 370,6 м	102 833,00	Сооружения
Сети связи УМР - административное здание	Пт, 6900 м	871 703,00	Сооружения
Сети теплоснабжения ОРУ-500	Сталь, 1100/3700/6300	9 761 112,00	Сооружения
Сетчатое ограждение Гидроузла	См, 1823,6 м	1 912 396,00	Сооружения
Склад 2А	1- этажное, Ж/Б	3 330 215,00	Здания
Склад сельхозмашин	1- этажное, Ж/Б	838 085,00	Здания
Склад цемента	1-этажное, металлическое	34 243 295,00	Здания
Склад шестерок	1-этажное, кирпичное	3 735 677,00	Здания
Слесарная мастерская	1- этажное, деревянное	38 449,00	Здания
Сооружение - цементный цех	металлическое	1 196 013,00	Сооружения
сооружение-автодорога правого берега	АБ, 2900 м	1 665 687,00	Сооружения
СТК Майнского гидроузла	7-этажное Ж/Б	45 716 191,00	Здания
Телефонная канализация РУС-2-ГЭС	Пт, 36,2 м	3 772 419,00	Сооружения
Теплая стоянка №2	1-этажное, кирпичное	1 248 053,00	Здания
Теплая стоянка №3	1-этажное, Ж/Б	638 908,00	Здания
Теплая стоянка №4	1-этажное, Ж/Б	1 365 567,00	Здания
Теплый склад	1-этажное, Ж/Б	969 383,00	Здания
Транспортный тоннель	Ж/Б, 1157,7 м	7 787 523,00	Сооружения
Трансформатор ВЛ 35 МГУ	1000 кВА	5 907 439,00	Сооружения
Трансформаторная подстанция2х630 кВА и кабельная линия напряжением 6кВ	2х630 кВА и каб. линия напряжением 6кВ	1 138 265,00	Сооружения
Турбинные водоводы	Ж/Б 241 м	543 412 836,00	Сооружения

Хозяйственный блок ОРУ-500	1- этажное, Ж/Б	14 132 954,00	Здания
Холодный склад	1- этажное, кирпичное	915 023,00	Здания
Электрокотельная	1- этажное, Ж/Б	256 124,00	Сооружения
Электрокотельная №4 на 4 Мвт	2-х этаж. кирпичное здание, разм. 19.5*11.54*6.18, строит. объем 1308 м3	969 464,00	Здания
Электроосвещение автодороги	ВЛ, 407 м	108 313,00	Сооружения
Электроосвещение базы ГСО	ВЛ, 181,3 м	104 534,00	Сооружения
Электроосвещение базы ГСО г.Саяногорск	ВЛ, 406 м	33 105,00	Сооружения
Электроосвещение базы УОС	ВЛ, 374,8 м	19 139,00	Сооружения
Электроосвещение гидроузла, гребня плотины	ВЛ 654,8м, подземн. 1766,2м	14 557 778,00	Сооружения
Электроосвещение Майнского гидроузла	подземная прокл, 1600 м	143 490,00	Сооружения
Электроосвещение ОРУ-500	подземная прокл, 119,3 м	315 404,00	Сооружения
Электроосвещение Пожарного депо	подземная прокл, 137,2 м	32 303,00	Сооружения
Электроосвещение трамвайных путей	ВЛ, 1000 м	460 691,00	Сооружения
Электроснабжение гидроузла	ВЛ, 654,8 м, 22 опоры	13 148 961,00	Сооружения
Энергоснабжение базы ГСО	подземная, 162,7 м	147 720,00	Сооружения
Энергоснабжение базы УОС	подземная, 218,8 м	30 960,00	Сооружения
Энергоснабжение контактной сети	6053 м	1 886 667,00	Сооружения
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 119,3 м	57 445,00	Сооружения
Энергоснабжение ОРУ-500	подземная, 153 м	74 825,00	Сооружения
Энергоснабжение подкрановых путей МГУ	подземная, 274,7 м	95 126,00	Сооружения
Энергоснабжение Пожарного депо	подземная, 171,5 м	41 748,00	Сооружения
Эстакада	металлическая, 12,5 м	2 982,00	Сооружения
Эстакада грузоподъемная	Ж/Б, 131 м	7 863 636,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Чебоксарская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Пождепо на 4 автомашины. Назначение - пожаротушение.	3 402 170	Здания
Административное здание	1 633 745	Здания
Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от шлюзов до ПЧ-14	1 755 662	Сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до ПЧ-14	725 624	Сооружения
Сети телефонизации	2 706	Сооружения
Уличное освещение, выполненное по периметру зданий (по крышам)	9 276	Сооружения
Дороги и замощения (дорожные покрытия)	967 461	Сооружения
Ворота	4 827	Сооружения
Забор	338 331	Сооружения
Башня пождепо. Назначение - пожаротушение.	837 270	Здания
Здание ремонтно-механической мастерской. Назначение - вспомогательное.	3 005 506	Здания
Пристрой к зданию РММ	527 270	Здания
Главный технологический корпус. Назначение - централизованный контроль и управление.	9 180 635	Здания
Компрессорная	935 866	Здания
Башня для ревизии трансформаторов	11 681 778	Сооружения
Аппаратная маслохозяйства	10 539 714	Здания
Проходная	197 947	Здания
Помещение для сушки селикагеля	51 040	Здания

Насосная пожаротушения с резервуарами запаса воды	1 177 526	Здания
Холодный склад	937 203	Здания
Сварочный пост	194 656	Здания
Склад горюче-смазочных материалов	99 995	Здания
Автотрансформаторная группа 500/220 кВ 3х167 тыс. кВа	851 290	Здания
Открытое распределительное устройство 220 кВ	638 468	Силовое оборудование
Резервуары аварийного слива масла 3х70 куб.м	724 364	Сооружения
Реакторная группа с ячейкой 500 кВ	6 116 370	Сооружения
ОРУ 500 кВ портал	13 905 630	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	13 696 489	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	18 872 591	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	13 696 489	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	4 642 823	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 204 378	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 319 578	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 205 325	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 189 700	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 189 700	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	1 189 700	Силовое оборудование
ОРУ 220 кВ портал	413 347	Силовое оборудование
Опора У-220-2	1 408 842	Сооружения
Опора У-220-1	1 408 842	Сооружения
Опора У-220-1	1 408 842	Сооружения
Кабельный тоннель ГЭС - ОРУ 500/220 кВ	12 108 745	Сооружения
Кабельные каналы и лотки ОРУ 500/220 кВ	441 010	Сооружения
ОРУ-500 вторая очередь	21 096 988	Сооружения
ОРУ 500 кВ портал	14 630 521	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	18 872 591	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	13 696 489	Силовое оборудование
ОРУ 500 кВ портал	14 630 521	Силовое оборудование
Автотрансформаторная группа 500/220 кВ 3х167 тыс. кВа	4 368 835	Сооружения
2 АТ портал	6 280 530	Силовое оборудование
Опора У-220-2	1 169 605	Сооружения
Опора У-220-1	1 302 515	Сооружения
Опора У-220-1	1 302 515	Сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до ОРУ 500/220 кВ	1 196 539	Сооружения
Сети водоснабжения от насосной станции автоматического пожаротушения по ОРУ 500/220 кВ	612 686	Сооружения
Сети автоматического пожаротушения от насосной станции по ОРУ 500/220 кВ	915 758	Сооружения
Хозяйственно-административная связь от ГАТС г.Новочебоксарск до узла связи ОРУ 500/220 кВ	26 722	Сооружения
Дороги и площадки в пределах ОРУ 500/220 кВ	7 333 257	Сооружения
Ограждение территории ОРУ 500/220 кВ	2 367 576	Сооружения
Ворота	2 203	Сооружения
Автодорога №1 к ОРУ, Автодорога №2	3 686 028	Сооружения
Рельсовые пути ОРУ 500/220 кВ	3 163 678	Сооружения
Здание ГЭС с 18 агрегатами. Назначение - гидротехническое, водоподпорное	2 267 094 422	Здания
Пристрой к зданию ГЭС	148 197 192	Здания

Центральный пульт управления (ЦПУ)	6 136 783	Здания
Коммуникационный блок №1 (Комблок №1)	2 660 328	Здания
Коммуникационный блок №2 (Комблок №2)	2 563 884	Здания
Коммуникационный мост (Коммост)	2 250 170	Здания
Центральная проходная ГЭС	172 058	Здания
Центральный тепловой пункт (ЦТП)	1 207 488	Здания
Канализационная насосная станция №1 (КНС №1)	1 677 009	Сооружения
Канализационная насосная станция №2 (КНС №2)	1 848 315	Сооружения
Гараж	408 609	Здания
Сети теплоснабжения город - ГЭС	5 311 246	Сооружения
Сети теплоснабжения от ЦТП до комблока №2	159 558	Сооружения
Сети теплоснабжения от комблока №2 до теплового узла М.П.	309 011	Сооружения
Сети водоснабжения город - ГЭС	1 181 574	Сооружения
Сети водоснабжения от комблока №2 до узла управления ГЭС	137 808	Сооружения
Сети напорной канализации от КНС №2 до городского коллектора	3 535 620	Сооружения
Сети напорной канализации от КНС №1 до КНС №2	576 476	Сооружения
Сети напорной канализации от комблока №2 до узла управления М.П.	143 128	Сооружения
Самотечная канализация от комблока №2 до КК-15	41 384	Сооружения
Сети электроосвещения служебного моста через шлюзы	87 903	Сооружения
Сети электроосвещения ЦТП, КНС №1, КНС №2	80 147	Сооружения
Внутриплощадочное освещение ГЭС	319 779	Сооружения
Сети телефонизации от узла связи ОРУ до АТС ГЭС	4 724	Сооружения
Дороги и замощения	24 246 178	Сооружения
Ворота	1 700	Сооружения
Забор	335 833	Сооружения
Служебный мост	46 725 127	Сооружения
Рисберма	216 116 935	Сооружения
Понур	61 603 576	Сооружения
Подкрановые пути	9 044 895	Сооружения
Служебно-бытовой корпус. Назначение - административно-бытовое	3 642 039	Здания
Производственный корпус	5 574 565	Здания
Канализационная насосная станция (КНС)	821 353	Здания
Склад	164 922	Здания
Проходная	148 304	Здания
Гараж на 1 бокс	492 300	Здания
Сети двухтрубной трассы теплоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	1 732 526	Сооружения
Сети водоснабжения от здания ГЭС до базы гидроцеха	377 405	Сооружения
Сети самотечной канализации	228 117	Сооружения
Уличное освещение выполнено на бетонных опорах	267 823	Сооружения
Сети телефонизации	2 706	Сооружения
Замощения	1 981 612	Сооружения
Забор	96 707	Сооружения
Ворота	4 486	Сооружения
Служебно-административный корпус СПК. Назначение - производственно-технологическое.	12 777 134	Здания
Служебно-производственный корпус	2 441 632	Здания
Водосливная плотина. Назначение - водонапорное, водосбросное.	3 676 262 934	Гидро сооружения
Земляная плотина. Назначение - водоподпорное.	372 362 752	Гидро сооружения
Дамба низового подходного канала. Назначение - гидротехническое.	96 254 070	Гидро сооружения
Дамба аванпорта. Назначение - гидротехническое.	64 169 380	Гидро сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Северо-Осетинская ГГК"

Наименование недвижимого имущества	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Бассейн суточного регулиров-ия, длина 500,19м ЭГЭС	33 180 100,00	Сооружения
Берегоукрепительное сооружение на голов. узле ЭГЭС	46 362,00	Сооружения
Благоустройство станц. площадки.ограда ЭГЭС	17 847,00	Сооружения
Бремсберг №2-однопут.с ширеной колеи 0,75м ГД ГЭС	485 623,00	Сооружения
Бремсберг №4-сбросного лотка, однопутный ГДГЭС	98 905,00	Сооружения
Бремсберг№3-одноп. с ширеной колеи 1524мм Гд.ГЭС	27 496,00	Сооружения
Водобойный колодец (перепадн.колодцы) доковой ЭГЭС	2 386 875,00	Сооружения
Водозабор-водослив шахтного типа, водосб. часть Гд	273 287,00	Сооружения
Водопремник, ГУ Дз. ГЭС	31 798,00	Сооружения
Водоприемник (промывная галерея), ГУ Дз. ГЭС	50 877,00	Сооружения
Водоприемник ГУ ДЗ.ГЭС	66 140,00	Сооружения
Водоприемник с промывн. галереями, откр. типа ЭГЭС	2 908 575,00	Сооружения
Водоприемник, Дз. ГЭС	5 389 124,00	Сооружения
Водосброс с затворами двух пролетн. Выемка гр ЭГЭС	120 063,00	Сооружения
Водосброс, Дз.ГЭС	19 038 427,00	Сооружения
Гаражи наземные	764 086,00	Сооружения
Глухая плотина Дз.ГЭС	5 418 417,00	Гидро сооружения
Деривационный канал Дз.ГЭС	85 125 993,00	Сооружения
Деривационный тоннель подковообразного сеч. ЭГЭС	231 782 050,00	Сооружения
Дорога от ВГД до нап. бас-на грунт.с част. ас ЭГЭС	263 256,00	Сооружения
Дренажные галереи- две штол. сеч.1,8м Х 1,2м дл.Гд	47 857,00	Здания
Здание Беканской ГЭС	306 946,00	Здания
Здание административное	414 827,00	Здания
Здание Гизельдонской ГЭС	7 642 809,00	Здания
Здание Дзау ГЭС	2 646 572,00	Здания
Здание караульного помещения, ЭГЭС	184 176,00	Здания
Здание компрессорной ЭГЭС	23 669,00	Здания
Здание Кора-Урсдонской ГЭС, кирп, одноэт. К-УГЭС	3 204 470,00	Здания
Здание котельной	52 357,00	Здания
Здание лебедок головного узла ЭГЭС	175 782,00	Здания
Здание лебедочной, бремсберг ГдГЭС, №1	10 368,00	Здания
Здание лебедочной, бремсберг ГдГЭС, №2	18 416,00	Здания
Здание маслохоз-ва п/ст 110 кВ, Дз.ГЭС	46 458,00	Здания
Здание маслохранилища при станции ГдГЭС	48 479,00	Здания
Здание напорного бассейна, ЭГЭС	153 346,00	Здания
Здание насосной отстойника Дз.ГЭС	2 005,00	Здания
Здание обходчика НБ, ЭГЭС	36 786,00	Здания
Здание п/механизации Н.Б. Дз.ГЭС	82 825,00	Здания
Здание п/механизма от-ка Дз.ГЭС	65 568,00	Здания
Здание п/механизмов Г.У. Дз.ГЭС	290 355,00	Здания
Здание проходной ЭГЭС	101 039,00	Здания
Здание реакторов п/с 110 кв ГЭС Дз.ГЭС	65 227,00	Здания
Здание склада при станции ГД ГЭС	29 756,00	Здания
Здание склада трансформаторн. масел Дз.ГЭС	22 914,00	Здания
Здание столярного цеха Дзау ГЭС	43 880,00	Здания
Здание ТП-100 НБ, ЭГЭС	51 523,00	Здания
Здание ТП-180 Дз.ГЭС	32 507,00	Здания
Здание управления административное	599 133,00	Здания
Здание Эзминской ГЭС	12 208 038,00	Здания
ЗРУ-10кВ СУ ЭГЭС	1 080 795,00	Здания
Канал отводящий, СУ Дз. ГЭС	205 766,00	Сооружения

Лоток водосброса с водобоем, металл.,сеч.6мХ ГдГЭС	72 060,00	Сооружения
Лоток к ГУ ГДГЭС	5 667,00	Сооружения
Маслохозяйство при станции, ГдГЭС	25 185,00	Сооружения
Мост через р.Терек, 2-х пролет., несущ. конст. ЭГЭ	409 242,00	Сооружения
Набережная станции-бутобетонная подпор. стена.ГдГЭ	446 421,00	Сооружения
Напорный бас-н аванкамера. Объем работ: выемк ЭГЭС	7 067 823,00	Сооружения
Напорный бассейн с аванкамерой, бетон. с дв.К-УГЭС	2 672 095,00	Сооружения
Напорный бассейн, Дз.ГЭС	6 982 198,00	Сооружения
Напорный тонель-кругл сечения,средний диаметр-2 Гд	36 799 756,00	Сооружения
Напорный трубопровод (3 нитки) Дз.ГЭСГ	3 663 691,00	Сооружения
Напорный трубопровод №1, металл. свар., К-У ГЭС	2 030 286,00	Сооружения
Напорный трубопровод №2, металл., свар, К-У ГЭС	2 030 286,00	Сооружения
Напорный трубопровод, трехнит, сварн.констр. ЭГЭС	2 789 551,00	Сооружения
Напорный трубопровод-однониточный, металич., ГдГЭС	22 779 359,00	Сооружения
Отводящий канал в земляном русле, БГЭС	2 452 285,00	Сооружения
Отводящий канал с мостом с откос 1:1,5 облиц. ЭГЭС	6 330 697,00	Сооружения
Отводящий канал, Дз.ГЭС	3 487 629,00	сооружения
Отводящий канал-из ж/б лотков(орош.) в 2 нитки К-У	37 577 324,00	Сооружения
Отстойник однокамерный Дз.ГЭС	3 420 358,00	Сооружения
Отстойник с грязеспуск.-доковой констр. пер. ЭГЭС	6 679 059,00	Сооружения
Плотина земл., дл. по греб. 60 м, ш. 3, L=180 п Бе	13 933 369,00	Гидро сооружения
Плотина, глухая, земл. с армобетонным экраном ЭГЭС	3 419 512,00	Гидро сооружения
Плотина-земляная смеш. типа, с каменой набр. ГдГЭС	10 913 762,00	Гидро сооружения
Площадка подст.110кВ- пасыпная, с пагорой сто ГД Г	51 392,00	Сооружения
Подводная часть ГЭС, Дз.ГЭС	621 926,00	Здания
Подводящий деривацион. канал в бетон. облицов.ЭГЭС	8 517 321,00	Сооружения
Помещение автоматики Дз.ГЭС	15 588,00	Здания
Производственно-административ. здание Дзау ГЭС	145 043,00	Здания
Противооползневые сооружения-упорный блок-бет. ГдГ	228 434,00	Сооружения
Сбросной тунель -бетонн. кругл. сечения,d=3,4м ГдГ	16 280 571,00	Сооружения
Склад Беканской ГЭС	4 019,00	Здания
Склад маслохозяйства ЭГЭС	171 514,00	Здания
Сооружение затворов -переход. участок межд.тон. Гд	61 210,00	Сооружения
Станц. площадка-насыпн. из грунта, с отводящ. ГдГЭ	70 080,00	Сооружения
Строительная часть распред.устр. ОРУ-110кВ, ГдГЭС	63 737,00	Сооружения
Строительная часть распред. устройства Дз.ГЭС	61 218,00	Сооружения
Строительная часть распредустр-ва 110 кВ ЭГЭС	148 326,00	Сооружения
Уравнительная камера тип-2-х камер. разного сеч. Г	126 617,00	Сооружения
Холодный склад ДзауГЭС	33 933,00	Сооружения
Холодный склад СО филиала	2 186 372,00	Сооружения
Холостой водосброс ГУ Дз.ГЭС (щит№1)	127 195,00	Сооружения
Холостой водосброс ГУ Дз.ГЭС (щит№3)	127 193,00	Сооружения
Холостой водосброс ГУ ДзГЭС (щит №2)	127 193,00	Сооружения
Холостой водосброс н/бассейна, быстроток бол. ЭГЭС	59 743,00	Сооружения
Холостой водосброс, Дз.ГЭС	4 687 282,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Воткинская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Здание для монтажа трансформаторов.	промышленное, общая площадь 461,5 кв.м.	4 000 156,00	Здания

Здание вспомогательного корпуса	промышленное, общая площадь 2416,1 кв.м.	9 160 870,00	Здания
Здание компрессорной 3КУ (компрессорная установка №3)	промышленное общая площадь 320,7 кв.м.	262 818,00	Здания
Здание административно-управленческого персонала	производственное общая площадь 695,1 кв.м.	4 037 427,00	Здания
Здание гаража	нежилое, общая площадь 195 кв.м.	7 218 185,00	Здания
Склад теплохолодный центральный	промышленное общая площадь 418,9 кв.м.	1 418 072,00	Здания
Кузница и заготовительные мастерские турбинного цеха	общая площадь 626,3 кв.м.	2 671 679,00	Здания
Здание ГЭС в створе напорных сооружений гидроузла	общая площадь 26897,2 кв.м.	445 339 629,00	Здания
Объект 30-35 №1 - склад инвентаря и оборудования	общая площадь 1280 м2 (2 эт.)	289 499,00	Здания
Помещение для приема пищи в здании электроцеха	общая площадь 598,4 кв.м.	2 924 616,00	Здания
Помещение проходной и гараж дежурного транспорта	промышленное общая площадь 421,1 кв.м.	1 788 994,00	Здания
Объект 30-35 №2 - гардероб спецодежды постовых рабочих	общая площадь - 183,6м2; 0,027 га.; вместимость 150 человек	677 748,00	Здания
Здание отдельного подстанционного устройства (ОПУ 220 кВ)	промышленное общая площадь 1757,7 кв.м.	20 741 308,00	Здания
Здание автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП)	промышленное общая площадь 1304,9 кв.м.	10 986 971,00	Здания
Склад металла	промышленное общая площадь 495,5 кв.м.	826 698,00	Здания
Склад электроцеха	промышленное общая площадь 479,1 кв.м	2 611 366,00	Здания
Арочный склад гидроцеха №1	промышленное общая площадь 495 кв.м.	110 663,00	Здания
Арочный склад турбинного цеха	промышленное общая площадь 558,5 кв.м.	244 692,00	Здания
Пристрой к гаражу	нежилое, общая площадь 1320 кв.м.	5 288 361,00	Здания
Арочный склад гидроцеха №2	промышленное общая площадь 486,8 кв.м.	110 663,00	Здания
Склад инвентаря гидроцеха	нежилое общая площадь 1100 кв.м.	3 654 486,00	Здания
Гараж для легковых автомобилей	нежилое общая площадь 21,2 кв.м.	4 237 554,00	Здания
Столярная мастерская	нежилое общая площадь 635,6 кв.м.	3 746 900,00	Здания
Склад УМиТ (гаража)	производственное общая площадь 523,9 кв.м.	559 654,00	Здания
Земляная плотина1	плотина однородная из мелкозернистых песков протяженность 787 п.м.	151 109 936,00	Гидро сооружения
Земляная плотина 2	плотина однородная из мелкозернистых песков протяженность 747 п.м.	151 715 565,00	Гидро сооружения
Земляная плотина 3	плотина однородная из мелкозернистых песков протяженность 1355 п.м.	124 724 041,00	Гидро сооружения
Земляная плотина 4	плотина однородная из мелкозернистых песков протяженность 710 п.м.	124 724 039,00	Гидро сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом г/а 1-5	общая площадь 82571,8 кв м.	1 157 435 865,00	Сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом г/а 6-10		162 265 466,00	Сооружения
Подводная часть ГЭС с отводящим каналом ВП		132 475 985,00	Сооружения

Водосливная плотина	протяженность 452,5 м	804 062 770,00	Гидро сооружения
Водосливная плотина		804 062 770,00	Гидро сооружения
Автомобильные дороги и площадки - 30805,5 м2	общая площадь 30805,5 кв.м.	7 813 509,00	Сооружения
Помещение общехозяйственного назначения	промышленное общая площадь 681,4 кв.м.	3 700 220,00	Сооружения
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 110кВ	протяженность 737,15 п.м.	1 139 129,00	Сооружения
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 220кВ	протяженность 1387,5 п.м.	2 055 385,00	Сооружения
Воздушный переход (тр-р - РУ) через реку Кама 500кВ	протяженность 1170,7 п.м.	1 444 547,00	Сооружения
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)110кВ-250м	протяженность 372 м.	1 893 401,00	Сооружения
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)220кВ-602.5м	протяженность 457,25 м.	9 999 476,00	Сооружения
Кабельные каналы открытого распредустройства (ОРУ)500кВ-875м	протяженность 1281,36 м.	22 033 470,00	Сооружения
Водопроводные сети - 930м	протяженность 2363 м.	1 110 554,00	Сооружения
Канализационные сети - 3400м	протяженность 3400 м.	2 263 989,00	Сооружения
Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерства Речного флота(МРФ)№1(эксплуатационной базы флота)-2221,3м	протяженность 2317,8 м.	237 640,00	Сооружения
Телефонная кабельная линия ГЭС-шкаф Министерства Речного флота(МРФ)№2(эксплуатационной базы флота)-2221,3м	протяженность 2317,8 м.	176 721,00	Сооружения
Телефонная каб. линия ГЭС-правый бер. Камы	протяженность 4400 м.	110 009,00	Сооружения
Канализационные насосные КНС 1 и 2	промышленное общая площадь 89,6 кв.м	1 758 926,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее к эмитенту от ОАО "Зеленчукские ГЭС"

Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Аксаутский гидроузел трансформаторная подстанция, инв.№3603	555 445,00	Здания
Вагон бытовой, инв.№502	6 369,00	Здания
Вагон дом 3х6, инв.№227	6 369,00	Здания
Вагон дом 3х6, инв.№226	6 369,00	Здания
Вагон дом 3х6, инв.№229	6 369,00	Здания
Вагон дом 3х6, инв.№228	6 369,00	Здания
Вагон-общежитие, инв.№501	6 369,00	Здания
Вагончик бытовой, инв.№230	6 369,00	Здания
Вагончик деревянный, инв.№232	5 944,00	Здания
Вагончик металлический, инв.№249	5 095,00	Здания
Здание ГЭС-Административно-бытовой корпус, инв.№1	15 077 268,00	Здания
Канализационная насосная станция, инв.№3591	1 073 993,00	Здания
Контрольно-пропускной пункт (КП) на г/у Б.Зеленчук,, инв.№400006-3	102 312,00	Здания
Мазутонасосная станция, инв.№0000359	376 460,00	Здания
Марухский гидроузел: здание трансформаторной подст, инв.№3578	148 011,00	Здания

ОРУ-110 кВ ячейка Т-2(здание ОПУ), инв.№3589	1 165 285,00	Здания
Основная пристройка к административно-бытовому кор, инв.№3576	103 877 860,00	Здания
Электроподстанция г.у Б.Зелечук, площадью 47,9кв.м, инв.№400006-5	633 579,00	Здания
Открытое распред. устройство ОРУ-110, инв.№17	2 763 425,00	Сооружения
Автодорога вдоль перебросного канала, инв.№3583	13 665 429,00	Сооружения
Дорога 6-8а-7(инспекторская), инв.№400026	8 000 735,00	Сооружения
Дороги автомобильные с усовершенствованным капитал, инв.№19	426 169,00	Сооружения
Дороги автомобильные с усовершенствованным облегче, инв.№3610	6 105 873,00	Сооружения
Инс-кая автодорога (подъезд к г/у на рБ.Зеле, инв.№400025	7 975 277,00	Сооружения
Технологический мост через р. Кубань, инв.№3585	2 306 962,00	Сооружения
Вертик. план.с/т подх.тон, инв.№21	5 802,00	Сооруже ния
Верхнее стоение (метал.эстакада для ремонта), инв.№420015	131 715,00	Сооружения
ОРУ-110(ограждение), инв.№3612	1 060 400,00	Сооружения
Резервуар для воды, инв.№20	415 324,00	Сооружения
Автодорога №1-2 4 кат.(1,3км), инв.№400016	3 850 522,00	Сооружения
Автодорога №2-3 4кат(0,9км), инв.№400017	5 089 368,00	Сооружения
Автодорожный мост на ПК26+81,8 канал Б.З-Х-К, инв.№400018	5 826 671,00	Сооружения
Автодорожный мост через р.Хуса, инв.№400019	2 146 804,00	Сооружения
Мост через БСК, инв.№3584	5 809 606,00	Сооружения
Пешеходный мостик через реку Б.Зеленчук, инв.№400020	491 613,00	Сооружения
Путепровод (мост) через Кардоникский дюкер, инв.№00005745	4 216 446,00	Сооружения
Автодорожный тоннель, инв.№22	4 512 299,00	Сооруже ния
Аварийно- перегораживающие сооружения, инв.№000358	1 835 521,00	Сооруже ния
Аксаутский гидроузел водосброс, инв.№3569	19 108 646,00	Сооружения
Бассейн суточного регулирования, инв.№11	146 696 825,00	Сооружения
Водозаборный гидроузел на реке Аксаут (плотина), инв.№2-1	9 012 904,00	Гидро сооружения
Водозаборный гидроузел на реке Маруха(плотина), инв.№3577	58 347 144,00	Гидро сооружения
Водоприемник ГЭС, инв.№12	18 194 618,00	Сооружения
Водоприёмное сооружение г/у Б.Зеленчук, площадью 2, инв.№400006-1	13 737 522,00	Сооружения
Вход. оголовок тонннеля Х-Кар-кая - Маруха, инв.№400010	3 417 279,00	Сооружения
Входной оголовок дюкера через балку Кубыш, инв.№400001-4	10 437 991,00	Сооружения
Входной оголовок дюкера через реку Кардоник, инв.№400002	5 058 026,00	Сооружения
Выходной оголовок дюкера через реку Кардоник, инв.№400003	4 762 373,00	Сооружения
Деривационные тоннели, инв.№14	51 212 254,00	Сооружения
Дюкер ч/з р.Кардоник(левая нитка), инв.№400011	170 908 793,00	Сооружения
Дюкер ч/з р.Кубыш(левая нитка), инв.№400012	43 219 867,00	Сооружения
Дюкер через балку Кубыш (правая нитка), инв.№10	61 526 225,00	Сооружения
Дюкер через реку Кардоник (правая нитка), инв.№9	176 973 805,00	Сооружения
Здание Аксаутского гидроузла (Водозабор), инв.№2	6 550 074,00	Сооружения
Земляная плотина г/у Б.Зеленчук, протяженностью795, инв.№400006-2	24 270 048,00	Гидро сооружения
Канал Аксаут-Кардоник с отстойником, инв.№5	83 138 515,00	Сооружения
Канал Б.Зеленчук- Х-Кардоникская, инв.№400007	48 803 972,00	Сооружения
Канал Кардоник-Кубыш, инв.№3601	73 116 636,00	Сооружения
Канал Кубыш-Бассейн суточного регулирования, инв.№3570	49 738 122,00	Сооружения
Лестничный рыбоход, протяженностью800м, инв.№400006-4	1 610 509,00	Сооружения
Лоток на плотине через реку Маруха, прот 301м,, инв.№400009	2 202 230,00	Сооружения
Марухский гидроузел: водозабор с промывными галлер, инв.№3579	7 762 098,00	Сооружения
Марухский гидроузел: водосброс с шугосбросом, инв.№3580	19 323 773,00	Сооружения
Напорные монолитные железобетонные трубопроводы (л, инв.№13	50 899 526,00	Сооружения
Напорный туннельный водовод с вертикальной шахтой, инв.№16	52 719 929,00	Сооружения
Паводковый водосброс г/у Б.Зеленчук, площадью 145, инв.№400006	34 031 988,00	Сооружения
Тоннель Маруха - Аксаут, инв.№3581	58 427 662,00	Сооружения
Тоннель Хуса-Кардоникская- Маруха, инв.№400008	129 753 128,00	Сооружения
Уравнительный резервуар№1, инв.№15	10 732 660,00	Сооружения
Шлюз регулятор, инв.№400001	3 793 862,00	Сооружения
Эстакада канатных механизмов, инв.№420063	114 816,00	Сооружения
Эстакада механизов канатных, инв.№420050	343 149,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Автозаправочная станция, инв.№00000077	Для заправки а/машин	11 028,00	Здания
Административное здание пл.2331,6м2, инв.№00000028	Для управленческого аппарата	12 639 649,00	Здания
Бокс в ТЦ, инв.№00000078	Для стоянки автомашин	4 507,00	Здания
Боксы М-2 ГЭС-2, площадью 106 кв.м., инв.№00000018	Для стоянки автомашин	393 747,00	Здания
Водоприемник Новотроицкой ГЭС, инв.№00000066	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	4 043 632,00	Здания
Гараж на 1 авто (Нежилое здание 162,7м2), инв.№00000057	Для стоянки автомашин	55 744,00	Здания
Гараж на 10 боксов,, инв.№00000074	Для стоянки автомашин	860 193,00	Здания
Гараж на 2 бокса, инв.№00000079	Для стоянки автомашин	11 566,00	Здания
Гараж на 4 авто (Нежилое здание 199,4м2), инв.№00000056	Для стоянки автомашин	257 450,00	Здания
Гараж на 4 бокса,, инв.№00000075	Для стоянки автомашин	475 568,00	Здания
Гараж на 5 авто., инв.№00000058	Для стоянки автомашин	398 037,00	Здания
Гараж п.Ударный, инв.№00000080	Для стоянки автомашин	2 708,00	Здания
Дизельная, инв.№00000029		88 095,00	Здания
Домик дежурного моториста., инв.№00000061	для проживания дежурного моториста	216 945,00	Здания
Здание АТС (Нежилое здание 166,3м2), инв.№00000048	узел связи	195 551,00	Здания
Здание бензоколонки Сенгилеевской ГЭС, инв.№00000051	Для заправки а/машин	25 783,00	Здания
Здание гаража с навесом, площадью 465,90 кв. м, инв.№00000035	Для стоянки автомашин	739 860,00	Здания
Здание ГАЭС, площадью 1221,2 кв.м ., инв.№00000001	Обводняет большой Ставропольский канал в межсезонный период. При паводке вырабатывает электроэнергию	22 788 724,00	Здания
Здание гидроэлектростанции №4, площадью 2092,40 к, инв.№00000032	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию. В здании 3 гидроагрегата	17 224 123,00	Здания
Здание Главный щит управления, инв.№00000049	Служит для размещения оборудования щита управления.	79 944,00	Здания
Здание головной шлюз-регулятор, инв.№00000065	Для пропуска воды в деривационный канал	3 337 023,00	Здания
Здание ГЭС-1, площадью 1287,6 кв.м.., инв.№00000007	Выработка электроэнергии в гидротехнической части имеются две гидротурбины и две отсасывающие трубы. Надводная часть - архитектурно строительная	18 235 163,00	Здания
Здание ГЭС-2, площадью 3146,2 кв.м., инв.№00000009	Деривационного типа с четырьмя гидроагрегатами. Подводная часть - монолитный железобетоон. Надводная часть здания - каркас выполнен из сборного железобетона	21 069 416,00	Здания
Здание ГЭС-3, площадью 3242,50 кв.м.., инв.№00000031	Фундаменты - монолитный железобетон, стены - кирпичные, перегородки - кирпичные, кровля - мягкая, рулонная. Состоит из трех частей соединенных между собой при помощи температурно - осадочных швов	23 862 028,00	Здания

Здание для привлеченного персонала ГАЭС, площадью, инв.№00000004	Здание для привлеч. персонала ГАЭС, имеет размеры 4,10*6,50 м. Фундамент - монолитный железобетонный, стены кирпичные, перекрытие - сборное железобетоное, кровля - мягкая	70 810,00	Здания
Здание для хранения кислородных балонов, инв.№00000084	Склад для хранения кислородных баллонов	3 433,00	Здания
Здание Егорлыкской ГЭС., инв.№00000059	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию	12 866 434,00	Здания
Здание компрессорной ОРУ-330 КВ ГЭС-2, площадью 73, инв.№00000015	Компрессорная ОРУ-110.Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения	91 872,00	Здания
Здание компрессорной ОРУ-330, площадью 103,50 кв., инв.№00000038	Компрессорная ОРУ-110.Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения	857 333,00	Здания
Здание лакокрасочных материалов., инв.№00000072	Склад для хранения материалов	49 638,00	Здания
Здание мастерской ГЭС-2, площадью 119,5 кв.м., инв.№00000011	Для работ мастерской	152 339,00	Здания
Здание мастерской ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 205,80 к, инв.№00000037	Для работ мастерской	233 742,00	Здания
Здание материального склада, инв.№00000068	Склад для хранения материалов	99 941,00	Здания
Здание механиков, инв.№00000067	Кабинет для механиков	17 583,00	Здания
Здание мехмастерской ОРУ-110 ГАЭС, инв.№00000003	Для работ мастерской	41 513,00	Здания
Здание наружных бытовых блоков ГЭС-4, площадью 46, инв.№00000033	Склад для хранения материалов	760 945,00	Здания
Здание ОПУ ГЭС-3, площадью 288,90 кв., инв.№00000044	Оперативный пункт управления	277 283,00	Здания
Здание ОПУ ОРУ-330 ГЭС-4, площадью 706,30 кв. м, инв.№00000036	Оперативный пункт управления	298 586,00	Здания
Здание по ремонту манометров и измерительных прибо, инв.№00000020	Здание по ремонту манометров и измерительных приборов	560 389,00	Здания
Здание привлеченного персонала, инв.№00000064		338 162,00	Здания
Здание проходной на ГЭС-4, инв.№00000087	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	42 567,00	Здания
Здание Свистухинской ГЭС, площадь 1758,10 кв.м., инв.№00000039	Служит для размещения гидротурбин и генераторов, которые вырабатывают электроэнергию. В здании 3 гидроагрегата	7 788 393,00	Здания
Здание связи ГЭС-2, площадью 36,8 кв.м., инв.№00000013	для оборудования вязи	89 257,00	Здания
Здание склада для пиломатериалов., инв.№00000070	Склад для хранения материалов	41 037,00	Здания
Здание склада ГЭС-4, площадью 259,40 кв. м, инв.№00000034	Склад для хранения материалов	298 114,00	Здания
Здание склада материалов ГЭС-3 площадью 90,70 кв.м, инв.№00000043	Склад для хранения материалов	111 428,00	Здания

Здание склада материалов навес без фундамента, инв.№00000085	Склад для хранения материалов	106 283,00	Здания
Здание склада пиломатериалов 90,1м2, инв.№00000071	Склад для хранения материалов	21 420,00	Здания
Здание столовой, площадью 615,4 кв.м., инв.№00000019	вспомогательное здание	386 986,00	Здания
Здание сыпучих и вяжущих материалов, инв.№00000073	Склад для хранения материалов	9 818,00	Здания
Здание управления Каскада, площадью 1481,9 кв.м., инв.№00000017	управление группы Куршавских ГЭС	1 176 537,00	Здания
Здание химической лаборатории 1-этаж., инв.№00000086	Склад	48 601,00	Здания
Здание центрального маслохозяйства, площадью 103,1, инв.№00000016	Для хранения масел	278 850,00	Здания
Здание щитового блока, площадью 341 кв.м., инв.№00000005	Здание щитового блока служит для размещения пульта управления. Имеет размеры 30,50*12,90 м, фундамент монолитный железобетонный, стены кирпичные, перекрытие - сборное железобетоонное, кровля - мягкая	937 980,00	Здания
Компрессорная ОРУ-110 кВ ГЭС-2, площадью 69,4 кв.м, инв.№00000021	Компрессорная ОРУ-110. Территория с дорожками и площадками, на территории смонтированы ж/б и металлические опоры, мачты, шины, кабельные каналы, ж/б фундаменты под эл.оборудование высокого напряжения	89 030,00	Здания
Контора Сенгилеевской ГЭС., инв.№00000052	управление группы С ГЭС	1 597 649,00	Здания
Контрольно-пропускная будка ,, инв.№00000076	Контрольно-пропускная пункт	37 792,00	Здания
Мастерская плотницкая, инв.№00000050	для ремонта помещение	3 626,00	Здания
Новотроицкая ГЭС, инв.№00000063	Новотроицкая ГЭС. Деревационная электростанция открытого типа, стены - кирпичные, фундамент железобетонный	2 515 079,00	Здания
Пристройка зд. Склада по ул.Молодежной 11, инв.№00000088	Здание служит для хранения материалов	2 394,00	Здания
Проходная, инв.№00000060	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	46 899,00	Здания
Проходная ГАЭС, инв.№00000002	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	15 095,00	Здания
Проходная ГЭС-1, инв.№00000008	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	157 617,00	Здания
Проходная ГЭС-2, инв.№00000010	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	39 284,00	Здания
Проходная Свистухинской ГЭС (Проходная 36,5м2), инв.№00000040	Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции	174 173,00	Здания
Проходная Сенгилеевской ГЭС, инв.№00000047	Проходная Сенгилеевской ГЭС. Служит для пропуска людей на территорию гидроэлектростанции. Фундаменты здания - бутовые, стены - кирпичные	5 679,00	Здания
Сенгилеевская ГЭС, инв.№00000045	Сенгилеевская ГЭС. Выработка эл. энерги, установлено 3 гидроагрегата	13 483 772,00	Здания
Склад 12,6 м2 (Нежилое здание 12,6м2), инв.№00000046	Здание служит для хранения материалов	46 403,00	Здания
Склад для кислородных баллонов, площадью 10,7 кв.м, инв.№00000014	Здание служит для хранения кислородных баллонов	11 103,00	Здания
Склад для оборудования ГЭС-2, площадью 20,2 кв.м., инв.№00000012	Здание служит для хранения оборудования	27 216,00	Здания

Склад для хранения матер. Ценностей, инв.№00000081	Здание служит для хранения материалов	135 461,00	Здания
Склад для хранения материальных ценностей (Часть, инв.№00000069	Здание служит для хранения материалов	413 523,00	Здания
Склад материалов (Нежилое здание 12,2м2), инв.№00000054	Здание служит для хранения материалов	9 926,00	Здания
Склад материалов п.Ударный, инв.№00000082	Здание служит для хранения материалов	92 807,00	Здания
Склад материалов, площадь 146,50 кв. м., инв.№00000053	Здание служит для хранения материалов	1 917,00	Здания
Склад материалов, площадь 51,00 кв.м., инв.№00000042	Здание служит для хранения материалов	78 949,00	Здания
Склад материалов, площадью 116,5 кв.м., инв.№00000006	Здание служит для хранения материалов	21 316,00	Здания
Склад хранения газовых баллонов ТЦ, инв.№00000083	Здание служит для хранения газовых баллонов	17 758,00	Здания
Трансформаторная башня, площадь 233,30 кв.м, инв.№00000041		123 660,00	Здания
Управление каскада 2 - х этажное., инв.№00000055		1 079 841,00	Здания
Часть здания - склад смешанных товаров, площадью, инв.№00000030	Здание служит для хранения материалов	756 840,00	Здания
Сооружение подстанции ОРУ-330 ГЭС-2 площадью 2261, инв.№00000119	Для оборудования открытого распредустройства	955 775,00	Сооружения
А/дорожный мост ПК 0+90 ХВ ГЭС-2 Пл.103,6м2, инв.№00000130	Для проезда	737 478,00	Сооружения
Аварийный водосброс выравнивающего водохранилища Г, инв.№00000131	Предназначен для сброса ливневых и талых вод	3 299 248,00	Сооружения
Аварийный водосброс ГЭС-3 Лоток быстротока длиной, инв.№00000132	предназначен для сброса ливневых и талых вод	2 284 532,00	Сооружения
Автодорога №1 к водоприемнику и холостому водосбро, инв.№00000147	Для проезда	1 368 557,00	Сооружения
Барсучковский сбросной канал от водохранилища ГЭС инв.№00000154	Служит для пропуска воды	72 098 025,00	Сооружения
Барсучковский сбросной канал от ШР-4 (ПК 0+50) до, инв.№00000156	Служит для пропуска воды	11 640 545,00	Сооружения
Бассейн суточного регулирования ГЭС-2 с дамбами п, инв.№00000143	Является аккумулирующей емкостью	153 609 517,00	Сооружения
Бассейн суточного регулирования ГЭС-3 с дамбой, пл, инв.№00000144	Является аккумулирующей емкостью	150 758 255,00	Сооружения
Бассейн суточного регулирования ГЭС-4 с дамбами, инв.№00000133	Является аккумулирующей емкостью	28 387 669,00	Сооружения
Башенный водосброс Егорлыкской ГЭС с отводящим кан, инв.№00000134	Служит для сброса воды при аварийных ситуациях	12 055 927,00	Сооружения
ВЛ 6кВ ГЭС-2-ШР-3., инв.№00000093	ВЛ 6кВ ф62 ГЭС-1-ГЭС-2. Воздушная линия длиной 11960м. Обеспечение электроэнергией подъемных механизмов	311 497,00	Сооружения

Водоприемник Сенгилеевской ГЭС, инв.№00000135	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	5 753 051,00	Сооружения
Водоприемник ГАЭС, площадью 98,4 кв.м., инв.№00000137	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	3 167 837,00	Сооружения
Водоприемник ГЭС-1, площадью 94,9 кв.м.., инв.№00000138	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	21 260 596,00	Сооружения
Водоприемник ГЭС-2, площадью 225,9 кв.м.., инв.№00000139	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	24 869 405,00	Сооружения
Водоприемник ГЭС-3., инв.№00000140	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	13 122 288,00	Сооружения
Водоприемник ГЭС-4, площадью 123,80 кв. м, инв.№00000141	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	9 351 543,00	Сооружения
Водоприемник Егорлыкской ГЭС, инв.№00000136	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	1 185 252,00	Сооружения
Водоприемник, площадь 169,50 кв. м, инв.№00000164	Водоприемник - переход от безнапорной деривации к напорной	4 046 730,00	Сооружения
Водохранилище Егорлыкской ГЭС с плотиной. .Длина п, инв.№00000183	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	121 346 893,00	Сооружения
Выравнивающее водохранилище ГЭС-2 с плотиной, площ, инв.№00000178	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	121 978 190,00	Сооружения
Выравнивающее водохранилище ГЭС-3 с земляной плоти, инв.№00000180	служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	106 039 049,00	Сооружения
Выравнивающее водохранилище ГЭС-4 с плотиной, прот, инв.№00000181	Служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы и по аварийному водосбросу, а также для приема ливневых и талых вод из р.	57 798 644,00	Сооружения
Головное сооружение канала Сенгилеевской ГЭС, площ, инв.№00000142	Головное сооружение канала для пропуска воды в канал	9 038 951,00	Сооружения
Головной шлюз Егор.ГЭС, инв.№00000205		18 529 620,00	Сооружения
Дамба-подпорное сооружение. длина - 150 м, инв.№00000145	Служит для поддержания уровня воды	908 078,00	Сооружения
Деривационный канал Новотроицкой ГЭС, протяженност, инв.№00000152	Служит для подачи воды	3 360,00	Сооружения
Деривационный канал., инв.№00000146	Служит для подачи воды	19 777 154,00	Сооружения
Дорога N5 к ГЭС-4 площадью 2612кв.м, инв.№00000148	Для проезда	731 016,00	Сооружения
Дорога к пос. Каскадный (ГЭС-3), площадью 3,00 км, инв.№00000149	Для проезда	11 483 999,00	Сооружения
Дренажная завеса буферного бассейна Егорлыкской ГЭ, инв.№00000150	Для отвода фильтрационных вод	439 502,00	Сооружения

Дренажная завеса плотины Еголыкской ГЭС., инв.№00000151	Для отвода фильтрационных вод	602 927,00	Сооружения
Железобетонный деривационный трубопровод., инв.№00000098	Для отвода фильтрационных вод	19 227 890,00	Сооружения
Кабельная линия связи Свистухинской ГЭС - Сенгилее, инв.№00000115	Для передачи информации	2 108 714,00	Сооружения
Кабельная линия связи Сенгилеевской - Егорлыкская, инв.№00000113	Для передачи информации	592 778,00	Сороружения
Кабельная линия связи Ударный –ГАЭС - Кавказский,, инв.№00000114	Для передачи информации	1 195 402,00	Сооружения
Кабельные каналы Новотроицкой ГЭС.пл.(длина)0,220к, инв.№00000101	Для передачи информации	89 044,00	Сооружения
Канал от БСР до водоприемника ГЭС-2, протяженность, инв.№00000175	Служит для пропуска воды	31 983 221,00	Сооружения
Канал от выравнивающего водохранилища ГЭС-4 к сетк, инв.№00000153	Служит для пропуска воды	9 915 335,00	Сооружения
Концевой участок Барсучковского канала, протяженно, инв.№00000157	Служит для пропуска воды	75 539 841,00	Сооружения
Кубанское водохранилище с плотиной протяженностью, инв.№00000182	плотина служит для акккмулирования воды, поступающей через агрегаты во время их работы и равномерной подачи её в водоемы	80 980 912,00	Гидро-сооружения
Линии связи Буф-Егорлык, инв.№00000112	Для передачи информации	800 566,00	Сооружения
Линия передачи 6кВ ГЭС-1-ГЭС-2, протяженностью 119, инв.№00000092	Обеспечение электроэнергией подьемных механизмов	575 870,00	Сооружения
ЛЭП 6 кВ от ГЭС-3 до ШР-6, протяженностью 1720,00, инв.№00000094	Обеспечение электроэнергией подьемных механизмов	42 194,00	Соружения
Мост в конце водохранилища Сенгилеевской ГЭС 150м., инв.№00000161	Для проезда	1 738 340,00	Сооружения
Мост подводящего канала Егорлыкской ГЭС, инв.№00000160	Для проезда	2 018 582,00	Сооружения
Мост через Барсучковский сбросной канал ПК-175+20, инв.№00000162	Для проезда	2 493 728,00	Сооружения
Мост через лоток холостого водосброса Свистухинско, инв.№00000163	Для проезда	702 360,00	Сооружения
Мусорошуголедосбос., инв.№00000206	Служит для сброса мусора и льда, скопившегося в районе водоприемника.	9 502 792,00	Сооружения
Нагорная канава, протяженностью 390 п.м. , инв.№00000165	Нагорная канава выполнена вдоль трубопроводов с каменным мощением.	83 597,00	Сооружения
Напорные железобетонные трубопроводы Новотроицкой, инв.№00000102	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	13 052 815,00	Сооружения

Напорные трубоповоды на Егорлыкской ГЭС.пл.(протяж, инв.№00000100	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	13 514 114,00	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС-2, инв.№00000091	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	99 229 905,00	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС-3, протяженностью 832,50, инв.№00000095	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	38 652 523,00	Сооружения
Напорные трубопроводы ГЭС4.пл.(длина)1374,00м. Лит, инв.№00000096	служит для подачи водыот водоприемника к ГЭС,	40 445 670,00	Сооружения
Напорные трубопроводы на Сенгилеевской ГЭС.пл.(дли, инв.№00000099	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	10 911 274,00	Сооружения
Напорные трубопроводы Свистухинской ГЭС.пл.(протяж, инв.№00000097	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	7 799 247,00	Сооружения
Напорный трубопровод ГАЭС,протяженностью 840 п.м.Л, инв.№00000089	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	27 150 854,00	Сооружения
Напорный трубопровод ГЭС-1, 1440 п.м. Литер III., инв.№00000090	служит для подачи воды от водоприемника к ГЭС,	150 112 138,00	Сооружения
Ограждение Новотроицкой ГЭС, длина 162,0 м, инв.№00000166	Для ограждения	420 438,00	Сооружения
Отводящий канал Егорлыкской ГЭС, инв.№00000170	Служит для пропуска воды	1 749 198,00	Сооружения
Отводящий канал водоприемника ГАЭС, протяженностью, инв.№00000158	Служит для пропуска воды	1 792 873,00	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-2, протяженностью 1500 м., инв.№00000155	Служит для пропуска воды	47 850 602,00	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-3,площадью (протяженностью) 11, инв.№00000168	Служит для пропуска воды	7 427 332,00	Сооружения
Отводящий канал ГЭС-4, протяженностью 110,00 м, инв.№00000169	Служит для пропуска воды	2 318 890,00	Сооружения
Отводящий канал от ГЭС-1. длиной 120м.Литер IV, инв.№00000174	Служит для пропуска воды	11 351 939,00	Сооружения
Отводящий канал от Новотроицкой ГЭС. Длина 1260м, инв.№00000173	Служит для пропуска воды	3 633 753,00	Сооружения
Отводящий канал от Сенгилеевской ГЭС, инв.№00000172	Служит для пропуска воды	249 586,00	Сооружения
Отводящий канал ШР-1, протяженностью 105 м п., инв.№00000159	Служит для пропуска воды	1 128 793,00	Сооружения
Отводящий.канал от Свистухинской ГЭС длиной 250 м,, инв.№00000171	Служит для пропуска воды	346 998,00	Сооружения
Открытое распределительное устройство 110 кв, площ, инв.№00000167	Открытое распределительное устройство	10 642 569,00	Сооружения
Перепад №1 с плотиной, протяженностью 1860 пог. м, инв.№00000176	Водосброс	5 355 726,00	Сооружения

Перепад №3, протяженностью 96,00 п. м, инв.№00000177	Водосброс	5 287 776,00	Сооружения
Плотина буферного бассейна. Длина 1015 м., инв.№00000179	Предназначена для выравнивания расхода воды, пропускаемой в реку	22 425 257,00	Гидро сооружения
Подводящий канал ГАЭС. Протяженностью 2251, инв.№00000186	Служит для пропуска воды	3 327 454,00	Сооружения
Подводящий канал к водоприемнику Егорлыкской ГЭС,, инв.№00000184	Служит для пропуска воды	3 243 725,00	Сооружения
Подводящий.канал к Свистухинской ГЭС. Длиной 250 м, инв.№00000185	Служит для пропуска воды	536 808,00	Сооружения
Сопряжение балок отводящего канала ГЭС-2, протяжен, инв.№00000188	Служит для сброса паводковых дождевых вод в канал	3 286 056,00	Сооружения
Уравнительная башня №1, площадь (протяженность) 16, инв.№00000189	Служит для гашения гидравлических ударов	1 611 134,00	Сооружения
Уравнительная башня №2, площадь (протяженность) 20, инв.№00000190	Служит для гашения гидравлических ударов	1 742 723,00	Сооружения
Уравнительная башня., инв.№00000191	Служит для защиты деревационного трубопровода от разрыва при гидравлических ударах	1 948 618,00	Сооружения
Холостой водосброс ГАЭС, протяженностью 252 м.,, инв.№00000196	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	2 067 787,00	Сооружения
Холостой водосброс ГЭС-4 с железобетонным лотком б, инв.№00000195	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	4 486 461,00	Сооружения
Холостой водосброс с лотком и отводящим каналом, п, инв.№00000192	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	26 456 349,00	Сооружения
Холостой водосброс с лоткомГЭС-2,, инв.№00000193	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	20 288 094,00	Сооружения
Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 135 м3/сек, инв.№00000198	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	128 814 583,00	Сооружения
Холостой водосброс Свистухинской ГЭС на 75 м3/сек, инв.№00000197	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	988 945,00	Сооружения
Холостой.в/сброс с лотком.ГЭС-3, инв.№00000194	предназначен для пропуска воды помимо агрегатов во время аварии, ремонта агрегатов	16 988 144,00	Сооружения
Шлюз регулятор-6., инв.№00000203	Для пропуска воды в деривационный канал	3 939 964,00	Сооружения
Шлюз регулятор-7, инв.№00000204	Для пропуска воды в деривационный канал	4 207 239,00	Сооружения
Шлюз-регулятор №1,, инв.№00000199	Для пропуска воды в деривационный канал	764 620,00	Сооружения
Шлюз-регулятор №2, площадью 128,8кв.м, инв.№00000200	Для пропуска воды в деривационный канал	3 522 792,00	Сооружения
Шлюз-регулятор №3 ГЭС-2, инв.№00000201	Для пропуска воды в деривационный канал	7 749 975,00	Сооружения
Шлюз-регулятор №5, площадью 131,10 кв.м., инв.№00000202	Для пропуска воды в деривационный канал	6 914 552,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Загорская ГАЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Здание центр-й проходной ЗГАЭС с помещениями ВОХР	Общая площадь 543.4кв.м	7 361 774,00	Здания
Пристанционный склад	Общая площадь 220кв.м	392 339,00	Здания
Здание гаража и гидротехнического цеха. Хоздвор.	Общая площадь 2277.6кв.м	13 677 305,00	Здания
Здание гаражей 1-й очереди. Хоздвор.	Общая площадь 301.3кв.м	558 018,00	Здания
Здание гаражей 2-й очереди. Хоздвор.	Общая площадь 330.5кв.м	1 147 875,00	Здания
Здание бокса № 2. Хоздвор.	Общая площадь 162кв.м	588 960,00	Здания
Здание ремстройучастка	Общая площадь 224кв.м	1 874 527,00	Здания
Склад инвентаря и оборудования (убежище)	Общая площадь 211.4кв.м	1 634 784,00	Здания
Здание мойки грузового автотранспорта. Хоздвор.	Общая площадь106.2кв.м	668 773,00	Здания
Квартира № 46 в доме №70	Общая площадь 68.4кв.м	1 912 637,00	Здания
Площадка пождепо	Общая площадь 2685.1кв.м	4 142 403,00	Сооружения
Воздушная линия электропередачи ЛЭП-35кВ "Кунья"- ГАЭС "Красная" и "Желтая" (длина 2,312км).	Протяженность 2312.6м	998 084,00	Сооружения
Гараж: здание бокса № 4	Общая площадь 455.7кв.м	1 549 659,00	Здания
Здание автотранспортного цеха: ремонтные мастерские	Общая площадь 509.5кв.м	1 540 099,00	Здания
Нежилое здание:склад базы УОС	Общая площадь 582.9кв.м	5 539 857,00	Здания
Здание бетонного хозяйства:здание: здание стройлаборатории.	Общая площадь 214.9кв.м	1 392 940,00	Здания
Здание 1-этажное:гараж	Общая площадь 520кв.м	2 780 323,00	Здания
Площадка автотранспортного цеха	Общая площадь 503.4кв.м	5 319 721,00	Сооружения
Здание трансформаторной подстанции пождепо	Общая площадь 40.5кв.м	323 378,00	Здания
Здание склада пождепо	Общая площадь 88.3кв.м	1 569 919,00	Здания
Здание пождепо	Общая площадь 1352кв.м	7 843 705,00	Здания
Гараж: служебное здание	Общая площадь 339.9кв.м	5 791 860,00	Здания
Здание автотранспортного цеха ГАЭС: здание гаража	Общая площадь 503.4кв.м	3 788 317,00	Здания
Автодорога 1	Протяженность 2140м	49 648 554,00	Сооружения
Автодорога 4	Протяженность 580м, от автодороги до водоприемника	13 456 150,00	Сооружения
Площадка опытно/экспериментального полигона	Общая площадь 32 000кв.м., покрытие -бетонное	20 879 188,00	Сооружения
Опытно-экспериментальный полигон -Подстанция	Общая площадь 136кв.м	1 098 543,00	Здания
Автодороги и площадки станционного узла	Протяженность 720м	13 713 776,00	Сооружения
Опытно-экспериментальный полигон -Щитовая насосная	Общиая площадь по внутреннему обмеру -17 кв.м., Объем-95 м. куб., материал стен- кирпич, Фундамент-бетон.	215 121,00	Здания
Опытно-экспериментальный полигон -Компрессорная	Общая площадь по внутреннему обмеру 264м.кв., строительный объем 1955м.куб., фундамент ж/б, стены ж/б, этажей-1, L-29,4м., B-9,3м., h-7,15м.	1 969 165,00	Здания

Опытно-экспериментальный полигон -Материальный склад 1	Общая площадь 132кв.м	768 388,00	Здания
Опытно-экспериментальный полигон -Цех химзащиты	Общая площадь 202кв.м	2 129 677,00	Здания
Опытно-экспериментальный полигон -Материальный склад 2	Общая площадь 68кв.м	387 601,00	Здания
Здание узла учета на теплотрассе	Общая площадь 17.3кв.м	332 117,00	Здания
Воздушная линия электропередачи ЛЭП-35кВ "Кунья"- подстанция "752"	Протяженность 767м	402 789,00	Сооружения
Ограждение основных сооружений Загорской ГАЭС	Каркас металлический 3,22х2,5, ж/б столбы 0,09х0,14, уголок 60х60, сетка-рабица. Протяженность ограждения по периметру гидроузла 12242,62м, высота 3м., Металлические ворота ширина 8м, высота 2,5м.(стоимость ограждения без оборудования 27 532 122р.)	30 020 120,00	Сооружения
Напорный водовод №5	Протяженность 720м	362 878 222,00	Сооружения
Здание ГАЭС	Общая площадь 6032кв.м	3 976 407 587,00	Здания
Электробойлерная	Общая площадь 330.4кв.м	9 820 280,00	Здания
Верхний бассейн	Объем 30млн.куб.м	3 478 666 518,00	Сооружения
Нижний бассейн ГАЭС (с низовой плотиной с водосбросом и верховой плотиной с водосбросом)	Объем 33.2млн.куб.м	1 154 354 761,00	Гидро сооружения
Напорный водовод №2	Протяженность 720м	354 810 824,00	Сооружения
Здание СПК(Служебно-производственный комплекс)	Общая площадь 7139кв.м	92 755 583,00	Здания
Водоприемник	Общая площадь 2808кв.м	799 579 551,00	Сооружения
Напорный водовод №3	Протяженность 720м	356 424 304,00	Сооружения
Напорный водовод №6	Протяженность 720м	374 172 581,00	Сооружения
Сети канализации Загорской ГАЭС	Протяженность 2022м	1 700 648,00	Перед. Устройства
Теплосеть к зданию ГАЭС	Протяженность 1047м	3 405 710,00	Перед. Устройства
Напорный водовод №4	Протяженность 720м	358 037 783,00	Сооружения
Сети водопровода к зданию ГАЭС	Протяженность 1105м	1 259 937,00	Перед. устройства
Здание п/ст 35/6 кВ собственных нужд	Общая площадь 16.4кв.м	144 209,00	Здания
Ограждение п/ст. 35/6 кВ собственных нужд	Металлическая сетка по каркасу из уголков, рама размером 2,45х1,6м., опоры-металлические трубы, h 1,60м., Ворота-1,2х1,06м., протяж.69.63м.	117 015,00	Сооружения
Напорный водовод №1	Протяженность 720м	349 970 385,00	Сооружения
Здание компрессорной ОРУ-500кВ	Общая площадь 92кв.м.	1 786 780,00	Здания
Здание ППУ ОРУ-500кВ	Общая площадь 450кв.м.	1 135 964,00	Здания

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания" и ОАО "КаббалкГЭС"

Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Дом дежурн.моториста головного узла, инв.№00001001	13228	Здания
Дом дежурн. Моториста напорного узла, инв.№00001002	3696	Здания
Здание подъемн. Мех.-в отстойн. головного узла, инв.№00001006	391739	Здания
Здание маслохозяйство станционного узла ГЭС, инв.№00001007	6082	Здания
Здание МГЭС, инв.№00001008	30971	Здания
Здание механич.мастерск.станционного узла, инв.№00001009	16096	Здания
Здание надземной части ГЭС, инв.№00001010	2308908	Здания
Здание надземной части МГЭС, инв.№00001011	877156	Здания

Здание отст-ка плотины головного узла, инв.№00001012	471932	Здания
Здание подводной части ГЭС, инв.№00001013	620876	Здания
Здание подземной части МГЭС, инв.№00001014	157355	Здания
Здание подъем.мех-в щитов БСР напорного узла, инв.№00001015	32459	Здания
Здание подъемных механизмов напорной камеры головн, инв.№00001016	232034	Здания
Здание промыв. Камеры, инв.№00001017	138912	Здания
Здание проходной, инв.№00001018	4502	Здания
Здание сельсиновой будки напорного узла, инв.№00001019	1436	Здания
Комната отдыха и душ, инв.№00001021	9290	Сооружения
Насосная станция 1 п, инв.№00001023	7328	Сооружения
Производственное здание ГЭС-3, инв.№00001025	1120762	Здания
Производственное здание Акбашской ГЭС, инв.№00001026	4977	Здания
Столярные мастерские, инв.№00001027	2029	Здания
Трансфарм. Будка, инв.№00001028	2039	Сооружения
Аванкамера, инв.№00000005001	3232216	Сооружения
Автодороги и площ, инв.№00000005003	93002	Сооружения
Автомобильная дорога.грунтовая ., инв.№00000005004	2449	Сооружения
Акведук пропускная способность 35м3\сек., инв.№00000005005	224852	Сооружения
Асфальтовое покрытие территории головного узла, инв.№00000005006	1907239	Сооружения
Бассейн суточного регул.напорного узла, инв.№00000005007	30660797	Сооружения
Водозаборное сооружение-плотина головного узла, инв.№00000005009	1573091	Сооружения
Водоприемник, инв.№00000005010	3980461	Сооружения
Водосливная плотина, инв.№00000005011	3191623	Гидро сооружения
Водосливная плотина, инв.№00000005012	15794	Гидро сооружения
Ворота металлические, инв.№00000004001	504	Сооружения
Входн.оголовок, инв.№00000005014	922698	Сооружения
Деривацион.канал, инв.№00000005015	4977	Сооружения
Деривационный канал, инв.№00000005018	2194	Сооружения
Деривационный канал, инв.№00000005017	2194	Сооружения
Деривационный канал, инв.№00000005016	434087	Сооружения
Деривационный канал (реконструкция), инв.№00000005021	211267	Сооружения
Деривационный канал головного узла БГЭС, инв.№00000005022	1887971	Сооружения
Кабельное хозяйство, инв.№00000005027	30460	Сооружения
Мост-лоток, инв.№00000005029	12620	Сооружения
Нап.басс.с сороуд.реш, инв.№00000005033	1478	Сооружения
Напорн.трубопровод, инв.№00000005034	1311	Сооружения
Напорные трубопроводы, инв.№00000005035	277345	Сооружения
Напорный бассейн, инв.№00000005037	1600664	Сооружения
Напорный бассейн, инв.№00000005038	466980	Сооружения
Напорный трубопров, инв.№00000005040	677412	Сооружения
Напорный трубопровод, инв.№00000005041	93839	Сооружения
Ограда сетка (метал.), инв.№00000004033	37698	Сооружения
Ограда территории напорного канала, инв.№00000005042	38925	Сооружения
Ограда территорий напорного канала, инв.№00000005043	77851	Сооружения
ОРУ, инв.№00000005045	610138	Сооружения
Отводящий канал, инв.№00000005046	940573	Сооружения
Отводящий канал, инв.№00000005049	2905	Сооружения
Отводящий канал станционного узла, инв.№00000005050	565002	Сооружения
Открытый склад маслохозяйство стационного узла, инв.№00000005051	43331	Сооружения
Отстойник, инв.№00000005052	3925728	Сооружения
Отстойник 3-х камерный головного узла, инв.№00000005054	12831880	Сооружения
Подвесной мост, инв.№00000005055	677377	Сооружения
Подводящий канал, инв.№00000005056	354744	Сооружения
Подводящий канал, инв.№00000005057	26470	Сооружения
Подводящий канал, инв.№00000005002	1334	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ, инв.№00000005063	875	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ, инв.№00000005064	875	Сооружения
Фундамент под ТР-РЫ, инв.№00000005065	875	Сооружения
Холостой водосброс, инв.№00000005066	341391	Сооружения
Холостой сброс станционного узла, инв.№00000005068	300373	Сооружения
Шлюз -регулятор, инв.№00000005069	414876	Сооружения
Шлюз-промывник пропускная способность 7м3/сек., инв.№00000005070	200558	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Каскад ВВ ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Напорное здание ГЭС на р.Шексна (монолитный и сборный железобетон), длина - 222 м, этажность - 5.	Напорное здание ГЭС на р.Шексна (монолитный и сборный железобетон), длина - 222 м, этажность - 5.	130 301 607,00	Здания
Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	Здание трансформаторной мастерской (РГЭС), этажность - 2.	4 632 649,00	Здания
Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	Склад материальный базы ОМТС, этажность -1.	739 602,00	Здания
Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	Здание управления (Административно-бытовой корпус), этажность -3	4 388 636,00	Здания
Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	Здание ВОХР и мастерских (размеры в плане 36*12м), этажность - 1	1 401 514,00	Здания
Напорное здание УГЭС на р.Волге (монолитный и сборный ж/б и кирпич), размеры в плане 91*73 м, этажность - 5.	Напорное здание УГЭС на р.Волге (монолитный и сборный ж/б и кирпич), размеры в плане 91*73 м, этажность - 5.	106 526 031,00	Здания
Здание ЗРУ 13.8 кВ, размеры в плане 60,7*9м, этажность - 2.	Здание ЗРУ 13.8 кВ, размеры в плане 60,7*9м, этажность - 2.	2 312 218,00	Здания
Здание трансформаторно-масляного хозяйства УГЭС, размеры в плане 38,8*30,5м, этажность - 2.	Здание трансформаторно-масляного хозяйства УГЭС, размеры в плане 38,8*30,5м, этажность - 2.	3 640 561,00	Здания
Здание кузницы УГЭС, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	Здание кузницы УГЭС, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	27 517,00	Здания
Здание трансформаторной подстанции по ул.Спасская, размеры в плане 10,5*3,5м, этажность - 1.	Здание трансформаторной подстанции по ул.Спасская, размеры в плане 10,5*3,5м, этажность - 1.	107 050,00	Здания
Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	Боксы для хранения автотехники и складские помещения (10шт.), этажность - 1.	150 906,00	Здания
Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	Столярная мастерская, размеры в плане 24*12м, этажность -1.	679 406,00	Здания
Мастерские подсобные - кузница на 2 горна, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	Мастерские подсобные - кузница на 2 горна, размеры в плане 10,6*6,5 м, этажность -1.	23 625,00	Здания
Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	Здание контрольно-пропускного пункта (КПП)	232 596,00	Здания
Здание музея Гидроэнергетики России	Здание музея Гидроэнергетики России	6 348 775,00	Здания
Экспериментальная малая гидроэлектростанция	Экспериментальная малая гидроэлектростанция	6 578 684,00	Здания
Убежище в поселке, этажность - 1.	Убежище в поселке, этажность - 1	182 721,00	Здания
Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	Жилой дом лит.А, служебные постройки лит.Г	353 285,00	Здания
Воздушная линия связи протяженностью 150,0 м	Воздушная линия связи протяженностью 150,0 м	2 355,00	ЛЭП и устройства к ним
Распределительная кабельная сеть от зд.ГЭС до ТП по ул.Спасской дл.960	Распределительная кабельная сеть от зд.ГЭС до ТП по ул.Спасской дл.960	18 618,00	ЛЭП и устройства к ним
Кабельная распределительная сеть	Кабельная распределительная сеть	392 985,00	ЛЭП и устройства к ним

Воздушная линия ЭП от зд.УГЭС до ул.Спасской, дл.380м (8 опор)	Воздушная линия ЭП от зд.УГЭС до ул.Спасской, дл.380м (8 опор)	16 698,00	ЛЭП и устройства к ним
ВЛ 3 кв в кол-ве 2шт 730м	ВЛ 3 кв в кол-ве 2шт 730м	24 071,00	ЛЭП и устройства к ним
Водопровод производств. внешнего водоснабжения	Водопровод производств. внешнего водоснабжения	155 617,00	ЛЭП и устройства к ним
Внешняя сеть производственной канализации	Внешняя сеть производственной канализации	67 291,00	ЛЭП и устройства к ним
Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	Сеть канализационная, протяженностью 155,98 м	36 544,00	ЛЭП и устройства к ним
Линии электропередач уличного освещения от зд.ГЭС до поворота к садовы	Линии электропередач уличного освещения от зд.ГЭС до поворота к садовы	7 767,00	ЛЭП и устройства к ним
Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	Линия электропередач ВЛ-10кв протяженностью 1700 п.м.	129 375,00	ЛЭП и устройства к ним
Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ), длина сооружения - 500м, длина отводящего канала - 218м.	Сооружение 49 и отводящий канал (крепление правого берега НБ), длина сооружения - 500м, длина отводящего канала - 218м.	8 087 857,00	Сооружения
Сети тепловые наружные	Сети тепловые наружные	207 514,00	Теплосети
Охранное ограждение Угличской ГЭС	Охранное ограждение Угличской ГЭС	432 782,00	Сооружения
Рельсовые пути козлового крана	Рельсовые пути козлового крана	813 973,00	Сооружения
Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	Подъездные железнодорожные пути дл.4619м.	12 911 945,00	Сооружения
Дорога от зд.ГЭС до поворота к сад.уч. дл.680м.	Дорога от зд.ГЭС до поворота к сад.уч. дл.680м.	597 485,00	Сооружения
Дорога к базе Дирекции дл.330м.	Дорога к базе Дирекции дл.330м.	17 721,00	Сооружения
Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	Плотина ж/бетонная водосливная 2 на р. Волге, длина - 104м.	544 700 965,00	Гидро сооружения
Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	Земляная плотина 3 на р. Волге, длина - 524м.	75 331 041,00	Гидро сооружения
Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	Земляная плотина 5 на р. Шексне, длина - 470м.	88 810 345,00	Гидро сооружения
Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	Правобережная земляная дамба 47 на р. Волге, длина по гребню - 620м.	10 662 346,00	Гидро сооружения
Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	Земляная дамба 41 на р. Шексне, длина по гребню - 2640м.	39 082 068,00	Гидро сооружения
Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	Земляная дамба 46 на р. Шексне, длина 3400м.	86 094 595,00	Гидро сооружения
Подводящий канал 34 - длина 650м.	Подводящий канал 34 - длина 650м.	34 982 224,00	Сооружения
Отводящий канал 35, длина - 700м.	Отводящий канал 35, длина - 700м.	63 053 078,00	Сооружения
Металлическое ограждение территории подстанции	Металлическое ограждение территории подстанции	343 589,00	Сооружения
Эстакада верховая 82, длина - 108м.	Эстакада верховая 82, длина - 108м.	970 434,00	Сооружения
Подьездные железнодорожные пути (длинна 2414м.)	Подьездные железнодорожные пути (длинна 2414м.)	4 820 065,00	Сооружения

Подъездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длинной 380м.), покрытие асфальтовое.	Подъездные автодорожные пути (от проходной УГЭС до КНС1 длинной 380м.), покрытие асфальтовое.	985 850,00	Сооружения
Плотина бетонная водосливная УГЭС двухярусного типа с водосливными и донными отверстиями.Длина - 182м (7 секций по 26м)	Плотина бетонная водосливная УГЭС двухярусного типа с водосливными и донными отверстиями.Длина - 182м (7 секций по 26м)	372 485 506,00	Гидро сооружения
Плотина земляная 4, длина - 314 м.	Плотина земляная 4, длина - 314 м.	57 576 259,00	Гидро сооружения
Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню -1240м.	Дамба 40 (крепление правого берега ВБ), длина по гребню -1240м.	16 212 236,00	Гидро сооружения
Труба для отвода воды Троицкого ручья	Труба для отвода воды Троицкого ручья	587 655,00	Сооружения
Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	Сеть водопроводная протяженностью 158,0 м	21 609,00	Сооружения
Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №2 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №3 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №4 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №5 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №6 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №7 Угличской ГЭС	39 020,00	Сооружения
Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №8 Угличской ГЭС	28 297,00	Сооружения
Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №9 Угличской ГЭС	28 297,00	Сооружения
Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	Бак для хранения масла №10 Угличской ГЭС	28 297,00	Сооружения
Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	Станция насосно-канализационная 2, этажность-1, материал стен -кирпич	290 946,00	Сооружения
Железобетонное ограждение базы ОМТС	Железобетонное ограждение базы ОМТС	92 916,00	Сооружения
Ограждение ГЭС железо-бетонное	Ограждение ГЭС железо-бетонное	222 460,00	Сооружения
Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	Разгрузочная площадка Угличской ГЭС	241 095,00	Сооружения
Охранное ограждение РГЭС	Охранное ограждение РГЭС	124 758,00	Сооружения
Ограждение металлическое РГЭС	Ограждение металлическое РГЭС	14 380,00	Сооружения
Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	Очистные сооружения ливневых и дренажных стоков Рыбинской ГЭС	412 676,00	Сооружения
Комп.трансф. подст. (стр.часть)	Комп.трансф. подст. (стр.часть)	212 149,00	Сооружения
Правобережная плотина	Правобережная плотина	5 814 349,00	Гидро сооружения
Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	Грунтовая дорога протяженностью 1560 п.м.	863 593,00	Сооружения
Левобережная плотина	Левобережная плотина	1 026 062,00	Гидро сооружения
Пешеходный мост на реке Кубрь	Пешеходный мост на реке Кубрь	488 306,00	Сооружения

Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	Бетонная водосливная плотина с береговыми устоями	44 003 692,00	Гидро сооружения
Отводящий канал	Отводящий канал	4 654 023,00	Сооружения
Подводящий канал	Подводящий канал	1 978 744,00	Сооружения

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания"

Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Здание ГЭС	1 175 646 690,00	Здания
Здание корпуса управления произв.	34 519 327,00	Здания
Здание на компресс. на ОРУ-330	1 268 311,00	Здания
Здание аккумуляторной на ОРУ-330	1 088 221,00	Здания
Произв. корпус №2	20 162 807,00	Здания
Производств. корпус №1	59 559 428,00	Здания
Здание пож.депо на 2 автомашины	6 045 100,00	Здания
Здание склада и хоз.двора	43 396 034,00	Здания
Здание ВОХР	2 714 951,00	Здания
Центральный растворный узел	682 898,00	Здания
Ремонтная мастерская	1 410 319,00	Здания
Помещение канатных механизмов	910 778,00	Сооружение
Метеостанция (гараж)	2 031 799,00	Здания
Трансформаторная мастерская	19 522 788,00	Здания
Здание управления ЭБВ	10 315 592,00	Здания
Арочная плотина	7 459 333 309,00	Гидро сооружения
Водосброс	345 448 439,00	Гидро сооружения
Транспортный туннель	215 154 776,00	Сооружение
Автодорога ГЭС	54 772 318,00	Сооружение
Подъездная дорога к ретранслятору	1 494 344,00	Сооружение
Очистные сооружения	1 179 428,00	Сооружение
Камнезащитная галерея	45 630 080,00	Сооружение
Бомбоубежище (соор.30х35)	1 807 637,00	Сооружение
Укрепительные сооружения бортов платины и берегов Н/Б	497 869 081,00	Сооружение
Цементационная шахта	2 541 486,00	Сооружение
Кабельная шахта	15 519 425,00	Сооружение
Кабельная шахта	31 823 223,00	Сооружение
Канализационная сеть асбоцементная,стальная	5 542 905,00	Сооружение
Система хозпитьевого водоснабжения	488 862,00	Сооружение
Эстакада и подкрановые пути	2 924 092,00	Сооружение
Малая Курушская ГЭС	35 409 805,00	Гидро осооружения
Малая Ахтынская гидроэлектростанция	247 393 865,00	Гидро сооружения
Здание ГЭС -1	74 586 095,00	Здания
Механическая мастерская ГЭС-1	799 579,00	Здания
Производственный корпус управления на ГЭС-1	4 674 706,00	Здания
Мат ериальный склад на 3 отдел	628 020,00	Здания
Автогараж	1 151 014,00	Здания
Производств здание на ГЭС-1	14 177 781,00	Здания
Караульное помещение на ГЭС-1	282 767,00	Здания
Склад ГСО	11 334 548,00	Здания
Детский сад "Энергетик" корпус 1	15 990 155,00	Здания
Детский сад "Энергетик" корпус 2 ("Малыш")	606 733,00	Здания
подъездные дороги к плотине и через плотину	11 042 888,00	Сооружения
Плотина земляная	238 197 505,00	Гидро сооружения

Деривационный канал	113 544 984,00	Гидро сооружения
Отводящий канал ГЭС-1	24 497 383,00	Гидро сооружения
Донный водосброс и гаситель головного узла	144 350 510,00	Гидро сооружения
Донные трубы	27 741 268,00	Гидро сооружения
Водохранилище	61 257 075,00	Гидро сооружения
входной оголовок	36 791 481,00	Гидро сооружения
Напорный бассейн	68 203 319,00	Гидро сооружения
Берегоукрепительные сооружения	31 152 495,00	Гидро сооружения
Гаситель водосброса шлюз регулятора	2 987 323,00	Гидро сооружения
Водораспределительный узел	1 908 168,00	Гидро сооружения
Ограждение территории ГЭС-1	563 858,00	Сооружения
Гаситель водосброса	46 800 343,00	Гидро сооружения
Мост ч\з отводящий канал с автодорогой	15 014 605,00	Сооружения
Шлюз-регулятор	30 025 343,00	Гидро сооружения
автодорога	2 356 879,00	Сооружения
Напорный трубопровод (водоводы)	8 945 603,00	Сооружения
ВЛ 3д.ГЭС-головной узел	317 790,00	Передаточные устройства
Здание ГЭС площадью 69,0кв.м, КРУН площадью застройки 7,5кв.м., КТП площадью застройки 3,0кв.м.	2 215 746,00	Здания
деривационный трубопровод протяжённостью 1890п.м.	20 769 612,00	Сооружения
водозаборное сооружение объёмом 253м3	14 626 861,00	Гидро сооружения
Здание ГЭС - 2	45 935 395,00	Здания
Отводящий канал ГЭС-2	15 705 662,00	Сооружения
здание ГЭС площадью 65,8м2, КРУН площадью застройки 9,6м2, КТП площадью застройки 2,3м2,забор протяженностью 89,5п.м.	5 257 469,00	Здания
водозаборное сооружение объемом 161м3	2 418 062,00	Гидро сооружения
деривационный трубопровод протяженностью 669п.м	8 966 529,00	Сооружения
здание ГЭС и ПТК площадью 3663,7 кв.м, помещение под дисковый затвор объемом 970,0м3, забор протяженностью 671,5п.м, кабельные каналы протяженностью 164,0п.м,ворота	29 024 811,00	Здания
здание ГЭС и ПТК площадью 3663,7 кв.м, помещение под дисковый затвор объемом 970,0м3, забор протяженностью 671,5п.м, кабельные каналы протяженностью 164,0п.м,ворота	142 610 144,00	Здания
дорожки площадью застройки 1950 кв.м.	14 861 212,00	Гидро сооружения
Напорный водовод протяженностью 463,3п.м.	117 403 489,00	Гидро сооружения
отводящий канал объемом 104000,0м3	61 526 361,00	Гидро сооружения
Мост через р. Сулак	10 397 328,00	Сооружения
Мост через балку "Гази"	1 123 542,00	Сооружения
Здание ВОХР	3 975 164,00	Здания
автодорога	2 356 879,00	Сооружения
Здание ГЭС	301 597 171,00	Здания
Корпус управления	22 944 597,00	Здания
Арочная плотина	558 860 848,00	Гидро сооружения
водосброс	373 718 501,00	Гидро сооружения

Правобережная стенка в нижнем бьефе	31 597 154,00	Гидро сооружения
Водобойный колодец	61 771 481,00	Гидро сооружения
Водоприемник	114 841 876,00	Гидро сооружения
напорный подводящий туннель к МГЭС	347 069 788,00	Гидро сооружения
шахта уравнительного резервуара	150 904 775,00	Гидро сооружения
Турбинные водоводы	32 971 630,00	Гидро сооружения
водотводящий тоннель в балке "Пестро-цветная"	22 559 536,00	Гидро сооружения
Берегоукрепляющие и берегозащитные сооружения	139 765 434,00	Гидро сооружения
Автодорога правобережная на плотину	21 104 391,00	Сооружения
Автодорога на ШУР	8 323 572,00	Сооружения
Подъездная автодорога к ГЭС до моста	10 130 108,00	Сооружения
Автодорога левобережная на плотину	13 084 722,00	Сооружения
постоянные дороги, автотранспортный тоннель (левый берег)	17 658 120,00	Сооружения
Отводящий канал МГЭС	50 670 598,00	Сооружения
автотранспортный тоннель	83 807 455,00	Сооружения
Компрессорная здания ГЭС	1 220 553,00	Сооружения
сети телефонизации магистральные	268 049,00	Передаточные устройства
Здан.маш.зала	57 623 003,00	Здания
Новое здание	92 448 354,00	Здания
Арочная плотина	94 165 930,00	Гидро сооружения
Большой водосброс тоннель	20 601 924,00	Гидро сооружения
Тонель напорного трубопровода	3 722 529,00	Сооружения
Водосбросное сооружение	5 476 234,00	Гидро сооружения
оголовок большого водосброса	1 901 745,00	Гидро сооружения
Водоприемник	1 622 170,00	Гидро сооружения
Подпорные стены	1 484 088,00	Гидро сооружения
Шахта водоприемника	1 288 801,00	Сооружения
Отводящий канал ГЭС	1 564 808,00	Гидро сооружения
тоннель малого водосброса	19 618 568,00	Гидро сооружения
Постоянная связь и сигнализация МГЭС	1 536 593,00	Передаточные устройства
Нежилое помещение № 10-28 литера "А2	5 194 439,00	Здания
Слад ОМТС ОАО"Сулакэнерго", инв.№00000064	7 527 607,22	Здания
Электроснабжение головного узла, инв.№00000081	1 006 374,26	Сооружения
База ГЭМ, инв.№00000065	285 860,94	Здания
Здание Базы ТС ОАО "Сулакэнерго", инв.№00001100	1 494 629,36	Здания
ОРУ-330кВ, инв.№00000071	13 203 468,14	Сооружения
Отводящий канал, инв.№00000072	30 928 913,00	Гидро сооружения
Водопроводящий тракт с береговым водоприемником, инв.№00000073	1 234 804 532,00	Гидро сооружения
Каменно-земляная плотина с ядром, инв.№00000074	783 495 032,00	Гидро сооружения
Строит.-экспл. водосброс, инв.№00000075	110 502 234,00	Гидро сооружения
Здание ГЭС	64 253 948,04	Здания
ВЛ-110 Гергебиль-Гоцатлинская ГЭС, инв.№00000076	1 934 245,30	Передаточные устройства
ОРУ подстанции110/35кВ ГПП "Ирганай", инв.№00000080	2 434 932,42	Силовое оборудование
ВЛ-110 Чиркей-Ирганай, инв.№00000077	6 185 870,92	Передаточные устройства

База ГСМ 1-й очереди в г.Кизилюрт, инв.№00000313	1 561 605,59	Здания
Береговой водоприемник ГЭС, инв.№00000310	58 401 544,00	Гидро сооружения
Водоподводящий тракт	279 515 807,18	Гидро сооружения
ОРУ-330кВ с мастерской, инв.№00000314	17 546 315,88	Силовое оборудование
Здание ГЭС с монтажной площадкой, инв.№00000312	79 392 213,00	Здания
ВЛ- 110/35кВ-16,2км., инв.№00000408	2 491 192,70	Передаточные устройства

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Волжская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основ-ных средств
Здание ОРУ-220 ППУ	Здание производственного назначения	845 573,00	Здания
Компрессорная ОРУ-220	Здание производственного назначения	254 685,00	Здания
Компрессорная ОРУ-500	Здание производственного назначения	245 154,00	Здания
Здание насосной пожаротушения ОРУ-500	Здание производственного назначения	1 176 006,00	Здания
Здание насосной станции	Здание производственного назначения	82 282,00	Здания
Здание ГЭС	Здание производственного назначения	14 485 081 209,00	Здания
Насосная станция земплотины №42	Здание производственного назначения	379 828,00	Здания
Насосная станция земплотины №41	Здание производственного назначения	379 828,00	Здания
Насосная станция земплотины №40	Здание производственного назначения	379 828,00	Здания
Мастерская ОРУ-220	Здание производственного назначения	487 900,00	Здания
Мастерская ОРУ-500	Здание производственного назначения	436 780,00	Здания
Станция волноисследовательская	Здание производственного назначения	5 605 511,00	Здания
Депо пожарное	Здание производственного назначения	11 896 738,00	Здания
Здание мехмастерской	Здание производственного назначения	15 014 777,00	Здания
Здание административно-управленческое	Здание производственного назначения	42 154 863,00	Здания
Мастерская электромеханическая СПК-3	Здание производственного назначения	19 476 638,00	Здания
Корпус бытовой антикоррозийной площадки	Здание производственного назначения	1 057 496,00	Здания
Узел бетонно-растворный	Здание производственного назначения	30 219,00	Здания
Зданиебытового коруса стройдвора	Здание производственного назначения	3 816 226,00	Здания
Склад ОМТС	Здание производственного назначения	4 696 312,00	Здания
Склад строительных материалов	Здание производственного назначения	2 823 871,00	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	Здание производственного назначения	199 856,00	Здания
Склад крупно-габаритных узлов	Здание производственного назначения	835 908,00	Здания
Склад этиноля	Здание производственного назначения	13 092,00	Здания
Бытовой корпус	Здание производственного назначения	14 380 847,00	Здания
Здание для восстановления селикагеля	Здание производственного назначения	447 047,00	Здания
Склад ГСМ	Здание производственного назначения	4 622 130,00	Здания
Склад лако-красок	Здание производственного назначения	6 922 785,00	Здания
Резервное водоснабжение ГЭС	Здание производственного назначения	75 785,00	Здания

Здание насосной станции №2 хозфекальной канализации	Здание производственного назначения	950 971,00	Здания
Здание насосной станции №1 хоз.фекальной канализации	Здание производственного назначения	840 638,00	Здания
Гараж ж/б	Здание производственного назначения	384 153,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	1 929 528,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	257 163,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	257 163,00	Здания
Здание столовой	Здание производственного назначения	4 294 821,00	Здания
Здание СПК-1 (офис)	Здание производственного назначения	4 808 915,00	Здания
Монтажная площадка	Здание производственного назначения	541 609 324,00	Здания
Пристройка к монтажной площадке	Здание производственного назначения	14 674 763,00	Здания
Здание СПК-2	Здание производственного назначения	36 780 605,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	88 201,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	88 201,00	Здания
Здание ВОХР (1 этаж)	Здание производственного назначения	14 702 377,00	Здания
Здание столярной мастерской	Здание производственного назначения	14 000 936,00	Здания
Здание пристройки к бытовому корпусу	Здание производственного назначения	5 078 058,00	Здания
Склад	Здание производственного назначения	152 973,00	Здания
Здание контрольно-пропускного пункта	Здание производственного назначения	392 023,00	Здания
Здание центрального пункта управления	Здание производственного назначения	22 327 536,00	Здания
Спецпомещение ЦПУ	Здание производственного назначения	1 154 375,00	Здания
Спецпомещение (правобережный устой)	Здание производственного назначения	470 426,00	Здания
Здание насосной пожаротушения на ОРУ-220	Здание производственного назначения	1 532 481,00	Здания
Пристройка к механической мастерской	Здание производственного назначения	2 460 352,00	Здания
Оранжерея	прчее сооружение	1227043	Сооружение
Автодороги и площадки ОРУ-220	дороги	2138154	Сооружение
Автодороги и площадки ОРУ-500	дороги	3109026	Сооружение
Автодороги и дороги ГЭС	дороги	4823675	Сооружение
Забор ОРУ880	прочее сооружение	821563	Сооружение
Плотина водосливная	гидротехническое сооружение	8310288480	Гидро техническое сооружение
Плотина земляная №40	гидротехническое сооружение	1757645980	Гидро техническое сооружение
Плотина земляная №41	гидротехническое сооружение	723593223	Гидро техническое сооружение
Плотина земляная №42	гидротехническое сооружение	1307738257	Гидро техническое сооружение
Сооружение сороудерживающее	гидротехническое сооружение	3530639270	Гидро техническое сооружение
Забор ОРУ-500	прочее сооружение	399629	Сооружение
Автодорога на ОРУ-500	дороги	6678438	Сооружение
Автодорога на ОРУ-220	дороги	997805	Сооружение
Догора по низовому пирсу ГЭС	дороги	7013145	Сооружение

Съезд №1автодорога на пирс	дороги	2562934	Сооружение
Ограждение территории ГЭС	прочее сооружение	897673	Сооружение
Помещение специальное ОРУ-500	прочеесооружение	130850	Сооружение
Ограждение базы ГЭС	прочее сооружение	370292	Сооружение
Подъездная автодорога 1 очередь	дороги	3620062	Сооружение
Подъездная автодорога 2 очередь	дороги	2209732	Сооружение
Проезды и площадки базы 2 очередь	прочее сооружение	1682014	Сооружение
Санитарно-обмывочный пункт	прочее сооружение	3591049	Сооружение
Укрепление левого берега	прочее сооружение	132683344	Сооружение
Укрепление левого берега	прочее сооружение	43288718	Сооружение
Площадка укрупненной сборки оборудования	прочее сооружение	4761650	Сооружение
Резервуар (Г) для очистки сточных вод 18*18м	прочее сооружение	6096386	Сооружение
Резервуар (Г1) для очистки сточных вод 6*6м	прочее сооружение	6096386	Сооружение
Резервуар (Г2) для очистки сточных вод 12*9 м	прочее сооружение	6096386	Сооружение
Дорога автомобильная по низовому пирсу грунтовой плотины №40	дороги	4025455	Сооружение
Освещение наружное ГЭС (станция,база)	линии эл. Передач	2704946	линии эл. Передач
Переход воздушный 10Т-ОРУ-220-500	линии эл. Передач	912356	линии эл. Передач
Переход воздушный 8-9Т-ОРУ-500	линии эл. Передач	957974	линии эл. Передач
Переход воздушный 4-5Т-ОРУ-500	линии эл. Передач	866738	линии эл. Передач
Переход воздушный 1Т-ОРУ-500	линии эл. Передач	593031	линии эл. Передач
Кабельная линия 7Т 220 КВ	линии эл. Передач	1636102	линии эл. Передач
Кабельная линия 6Т 220 КВ	линии эл. Передач	1568475	линии эл. Передач
Кабельная линия 3Т 220 КВ	линии эл. Передач	1234257	линии эл. Передач
Кабельная линия 2Т 220 КВ	линии эл. Передач	1190391	линии эл. Передач
Кабельная линия 1Т 220 КВ	линии эл. Передач	1132164	линии эл. Передач
Канализация ливневая	линии эл. Передач	75184	линии эл. Передач
Трубопровод питьевой	линии эл. Передач	961610	линии эл. Передач
Хозфекальная канализация здания ГЭС	линии эл. Передач	554447	линии эл. Передач
Трубопровод режима "СК"	линии эл. Передач	4205576	линии эл. Передач
Водопровод ОРУ-500	линии эл. Передач	153503	линии эл. Передач
Водопровод стройдвора	линии эл. Передач	13973	линии эл. Передач

Водопровод поливной земплотины №40	линии эл. Передач	2446474	линии эл. Передач
Водопровод поливной земплотины №41	линии эл. Передач	920218	линии эл. Передач
Водопровод поливной земплотины №42	линии эл. Передач	3237810	линии эл. Передач
Водопровод поливной низового пирса	линии эл. Передач	1791944	линии эл. Передач
Хозфекальная канализация территории ГЭС	линии эл. Передач	2600344	линии эл. Передач
Кабельная линия 0,4 кВ КРУН №1,2-ЦПУ	линии эл. Передач	1381367	линии эл. Передач
Телефонные соединительные линии	линии эл. Передач	1788923	линии эл. Передач
Связь внутриобъектная	линии эл. Передач	17164600	линии эл. Передач
Кабельная линия 0,4 КВ КРУН 1,2-ЦПУ-ВОХР	линии эл. Передач	1312129	линии эл. Передач
Волоконно-оптическая линия связи	линии эл. Передач	1505369	линии эл. Передач

Недвижимое имущество, перешедшее от ОАО "Камская ГЭС"

Наименование недвижимого имущества	Краткое описание объекта	Стоимость недвижимого имущества, определенная оценщиком	Группа основных средств
Пристрой здания МПУ-ОРУ-110Кв	Здание производственное, площадь застройки-316,50, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	3 173 042,00	Здания
Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-55,6, матер.стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	149 493,00	Здания
Рессиверная	Здание производственное, площадь застройки-106,1, матер.стен-проф.настил, фундамент-бетонный	420 544,00	Здания
Здание АБК 2-эт. /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, площадь застройки-118,4, материал стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, несущ.конструкц.-железобетон.колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 2	654 511,00	Здания
Замощение	площадь застройки-3600, материал покрытия-бетон	121 003,00	Здания
Автодорога	площадь застройки-565,50, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-134м	813 422,00	Здания
Здание гаража /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели,кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 004 618,00	Здания
Склад ГСМ	Нежелое помещение, площадь застойки-29,6 материал стен-кирпичные, фундамент - бетонный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	36 316,00	Здания
Здание мех/мастерских /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели, кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 889 766,00	Здания
Холодный склад /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели, кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ. конструкц. -железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	1 080 885,00	Здания
Здание подстанции ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-378,1, матер. стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	11 640 082,00	Здания
Теплый пристрой	Здание производственное, площадь застройки-241,80, матер. стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 2 этаж	2 911 915,00	Здания
Здание КПП /трансп.уч-к/	площадь застройки-26,9, матер.стен-кирпич, фундамент-железобетон, 1 этаж	181 678,00	Здания
Сварочный пост /трансп.уч-к/	Нежелое помещение, площадь застройки-40,6, материал стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	108 513,00	Здания
Навес	Нежелое помещение, площадь застройки-24,5, материал стен-метал.лист, фундамент-метал.столбы, материал покрытия-метал.лист, этаж 1	39 616,00	Здания

Железобетонный склад/трансп.уч-к/	Нежелое помещение, материал стен-железобетонные панели, кирпичные, фундамент-бетон.ленточный, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 1	569 005,00	Здания
Помещение контрольно-пропускного пункта	Нежелое помещение, площадь застройки-26,9, материал стен-кирпич, фундамент-бетон. блоки,ленточный, материал покрытия-рулонная, этаж 1	41 789,00	Здания
Гараж-стоянка	Нежелое помещение, площадь застройки-389,9, материал стен-железобетон.панели, фундамент-железобетон. стаканного типа, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж1	4 170 920,00	Здания
Гараж-профилакторий	Нежелое помещение, площадь застройки-486,40, материал стен-панели кирпич, фундамент-железобетон. стаканного типа, ленточный, несущ. конструкц.-железобетон. колонны, материал покрытия-рулонная, этаж 2	5 868 768,00	Здания
Станция мойки автомобилей	Нежелое помещение, площадь застройки-214,2, материал стен-метал. проф. лист, фундамент-бетон.ленточный, материал покрытия-метал.проф .лист, этаж1	470 284,00	Здания
Сеть водопровода от ВК-2 до т.А	Инженерн. сети, трубыдиам.100, протяженность209,40 п.м	226 498,00	Здания
Склад ОМТС(модуль)	Здание складское, площадь застройки-310,2, матер.стен-метал.проф.лист, фундамент-буронабивные сваи, 1 этаж	578 491,00	Здания
Модуль ГТЦ	Здание производственное, площадь застройки-463,20, матер. стен-метал. проф.лист, фундамент-буронабивные сваи, 1 этаж	1 016 972,00	Здания
Столярная мастерская	Здание производственное, площадь застройки-347,6, матер .стен-панели,кирпич, фундамент-железобетон ленточный, 1 этаж	1 887 564,00	Здания
Электрощитовая лесоцеха	Здание производственное, площадь застройки-32,6, матер. стен-кирпич, фундамент-буронабивные сваи	281 727,00	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-бетонные панели, протяженность-52м	86 840,00	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-207,80м	237 343,00	Здания
Мастерские	Здание производственное, площадь застройки-131,50, матер. стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	529 426,00	Здания
Проходная на ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-26,8, матер. стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	198 665,00	Здания
Производственный корпус с пристроем административно-бытовых помещений	Здание, плащадь по внутрен. обмеру 1172,50 кв.м, 2 этажа	15 232 354,00	Здания
Гараж на ОРУ 110/220 кВ	Здание производственное, площадь застройки-153,4, матер. стен-кирпич, бетон. блоки, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	3 360 936,00	Здания
Склад ГСМ	Здание складское, площ. застр.28,5, стены-бетон.блок, фундамент-бетон.ленточный, этаж 1	19 196,00	Здания
Склад цемента (ОМТС)	Здание складское, площадь застройки-185, матер.стен-панель, фундамент-бетонный стаканного типа, 1 этаж	1 189 929,00	Здания
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическая сетка, протяженность-184,90м	63 458,00	Здания
Караульное помещение	Здание производственное, площадь застройки-6,7 матер.стен-кирпич, фундамент-бетон.ленточный, 1 этаж	18 408,00	Здания
Пожарная скважина	Сооружение специального назначения, материа покрытия-металич.трубы диам.20 см	18 863,00	Здания
Домик над пожарной скважиной	Здание производственное, площадь застройки-9,3 матер. стен-кирпич, фундамент-бетон	44 096,00	Здания
Бытовые помещения кладовщиков	Здание производственное, площадь застройки-50,5, матер. стен-кирпич, фундамент-бетонный ленточный, 1 этаж	166 755,00	Здания
Подъездной путь ж/д	Железнодорожный транспорт, протяженность 29м	1 878 624,00	Здания
Водопровод наружный от Репина до ввода в ГЭС	Инженерные сети, трубы-сталь диаметр 150,200, протяженность 1499,81	55 932,00	Сооружения
Канализация наружная от гондольного приема ГЭС	Инженерные сети, трубы-чугун диаметр 150,200, сталь диам.80, протяженность 962,30	96 113,00	Сооружения

Внешняя линия связи от ГЭС до п/станции110/220кв	Кабельная,одноцепная, протяженность 1600м, кабель ТБ,проводТПП,тоннель	49 894,00	Сооружения
Линия освещения пойменной и русловой плотины ГЭС	Передаточное устройство, протяженность-2819,28	331 748,00	Сооружения
Кабель силовой от ГЭС до ОРУ 110/220 кв	Передаточное устройство, материал покрытия-СБГ9х185 30/2, протяженность-1600	175 742,00	Сооружения
Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 110	Передаточное устройство, материал покрытия-М-400, протяженность-2005	313 733,00	Сооружения
Воздушная линия электропередачи от ГЭС до ОРУ 220	Передаточное устройство, материал покрытия-МП-240, протяженность-1229	347 536,00	Сооружения
Сети электроосвещения насосных	Кабельная, протяженность 320м, кабель ВВГ-3х2,5, напряж. 0,23 кВ	88 503,00	Сооружения
Охранная сигнализация	тип регистр.датчиков СМК 1"Браво"60, Прибор фиксир.срабат.сигнализации "Аргус" 3 шт, длина провода 10000м,	7 476,00	Сооружения
Телефонная станция ЭАТС "Бета-М"	тип регистр.датчиков УПАТС	178 518,00	Сооружения
Охранно-пожарная сигнализация	Тип передатчика ИП-212 3СУ , 18шт, прибор фиксир. срабат. сигнал ППК2-20, марка ВВГ4-1,5, длина провода 4000м	49 931,00	Сооружения
Пожарно-сигнальная станция ППК-2	Тип передатчика ИП-212 3СУ , 18шт, прибор фиксир. срабат. сигнал ППК2-20, марка ВВГ4-1,5, длина провода 4000м	31 440,00	Сооружения
Водосливная ГЭС	Сооружение специального назначения, площадь застройки - 40565, материал-монолитный железобетон, фундамент-монолитная железобетонная плита	1 293 642 029,00	Сооружения
Надводосливные помещения	Здание производственное площадь застройки-5596,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонные бычки	127 188 611,00	Сооружения
Башня цементац. потерны правый берег	Здание производственное площадь застройки-29,2 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	859 079,00	Сооружения
Башня цементац. потерны левый берег	Здание производственное площадь застройки-29,1 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетон	843 460,00	Сооружения
Хозяйственный двор	Здание производственное площадь застройки-420,5 материал-кирпич, фундамент-бетонный ленточный	5 031 342,00	Сооружения
Башня дренажной потерны пр. берег	Здание производственное площадь застройки-27,1 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	492 018,00	Сооружения
Башня дренажной потерны левого берега	Здание производственное площадь застройки-20,3 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный	343 632,00	Сооружения
Лимниграф ЛБ ВБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-7,2 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	Сооружения
Лимниграф ПБ ВБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	23 603,00	Сооружения
Лимниграф ПБ НБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-6,0 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	18 049,00	Сооружения
Лимниграф ЛБ НБ	Сооружение спец.назначения площадь застройки-6,9 материал-кирпич, фундамент-бетонный монолитный	20 826,00	Сооружения
Помещение пескоструйщиков	Здание производственное площадь застройки-21,1 материал-железобетон, фундамент-железобетонный	62 045,00	Сооружения
Левобережная башня	Здание производственное площадь застройки-221,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный железобетонный, 6 этажей	13 940 516,00	Сооружения
Склад ГСМ	Здание складское, площадь застройки-47,3 материал-кирпич, фундамент-бетонный	183 270,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-12,1 материал-кирпичные, металические, фундамент-бетонный	183 270,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-2,4 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	9 719,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-4 материал-кирпичные, металические, фундамент-бетонный	9 719,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-17.7 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	79 139,00	Сооружения
Склад	Здание складское, площадь застройки-12.5 материал-металические фундамент-буронабивные сваи	51 371,00	Сооружения
Холодный склад	Здание складское, площадь застройки-115,8 материал-	964 668,00	Сооружения

	цементные листы фундамент-бетонный		
Пьезометры внешние	Сооружение спец.назначения, кол-во 76шт, Трубы-диам 95 мм сталь 3	28 217,00	Сооружения
Левобережная сопрягающая стенка с нижнего бьефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-1159,0 фундамент-бетонная подготовка, материал железобетон, протяженность- 61м	70 079 017,00	Сооружения
Водобой	Сооружение спец.назначения площадь застройки-41146 фундамент-бетонная подготовка, материал покрытия бетон.плиты, протяженность- 389,20м	391 915 946,00	Сооружения
Правобережная башня	Здание производственное площадь застройки-234,9 материал-кирпич, фундамент-железобетонный монолитный, этажей.5	20 573 651,00	Сооружения
Понур	Сооружение спец.назначения площадь застройки-56695,3 фундамент-бетонная подготовка, материал покрытия армированные бетон.плиты, протяженность- 470,5м	166 042 367,00	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлические, протяженность-236,54м	84 710,00	Сооружения
Крепление правого берега в верхнем бъефе	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5120, материал покрытия бетон,бутовый камень протяженность-320м	45 147 253,00	Сооружения
Бетонное крепление правого берега в нижнем бъефе	Сооружение спец.назначения площадь застройки-22500, материал покрытия железобетонные плиты, протяженность-450м	32 392 002,00	Сооружения
Замощение	Замощение, площадь застройки-822, материал покрытия бетон	80 389,00	Сооружения
Замощение	Замощение, площадь застройки-1768,03, материал покрытия асфальт	25 724,00	Сооружения
Левобережный устой с верхнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-3994, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	2 716 609,00	Сооружения
Правобережный устой с верхнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-12812, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон. конструкция	2 159 467,00	Сооружения
Правобережный устой с нижнего бъефа	Сооружение спец.назначения площадь застройки-5262, материал покрытия песочно-гравийная смесь, фундамент-бетон.подготовка, железобетон.конструкция	10 064 267,00	Сооружения
Административное здание	Здание производственное площадь застройки-618,4 материал-кирпич, фундамент-монолитный, железобетонный,ленточный, 3 этаж	41 294 387,00	Сооружения
Маслохозяйство	Здание производственное площадь застройки-504,6 материал-железобетон. монолитн., фундамент-монолитная железобетонная плита, ленточный, 3 этаж	28 611 250,00	Сооружения
Монтажная мастерская	Здание производственное площадь застройки-1294,1 материал-железобетон. монолитн., фундамент-монолитная железобетонная плита,ленточный, 1 этаж	85 501 834,00	Сооружения
Проходная №1	Здание производственное площадь застройки-52,8 материал-кирпич, фундамент- бетоннай монолитный, 1этаж	717 809,00	Сооружения
Автодорожный мост через реку Каму	Мост площадь застройки 3956,8, материал покрытия-асфальтобетон,железобетон.сборные плиты	2 555 278,00	Сооружения
Цементационная потерна	Сооружение спец.назначения площадь застройки-2540,7 материал стен-кирпич, фендамент-монолитн. желнзобетон	38 693 719,00	Сооружения
Пойменная плотина	Сооружение спец.назначения площадь застройки-291500 материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-1166м	97 557 448,00	Гидро сооружения
Магистральный канал	Сооружение спец.назначения материал покрытия железобетонные плиты, протяженность-1750м	32 466 936,00	Сооружения
Русловая плотина	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-160750, материал покрытия мелкозернистый песок и ПГС, протяженность-643м	138 229 409,00	Гидро сооружения
Переключательный пункт	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-1389,50, материал покрытия-бетон	218 208,00	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-152,17м	61 570,00	Сооружения
ОРУ 110/220 намыв на площадке на левом берегу	Сооружение спец.назначения, площадь застройки-52291,60, материал покрытия песочно-гравийный грунт	33 300 619,00	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-920,29м	811 323,00	Сооружения

Замощение	Замощение, площадь застройки-3900, материал покрытия бетон	3 090 963,00	Сооружения
Ограждение	Ограждение, материал покрытия-металлическое, протяженность-504,61м	431 516,00	Сооружения
Подъездная дорога к ОРУ 110/220	Дорога, площадь застройки-1529, материал покрытия-бетон, щебень,ПГС	2 130 909,00	Сооружения
Кабельный тоннель с внешней линией связи	Передаточное устройство, площадь застройки-3673, материал стен-монолитные, железобетон., фундамент-монолитный, железобетон, материал покрытия-ТПП 30/2, протяженность-1147,81	2 405 697,00	Сооружения
Автодорожный мост через шлюз	Мост, площадь застройки 2065,6, материал покрытия-асфальтобетон, протяженность-188,64	26 119 750,00	Сооружения
Автодорога на пожарный спуск на правом берегу	Дорога, площадь застройки-618, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-108	460 752,00	Сооружения
Автодорога на русловой плотине отм.113	Дорога, площадь застройки-2560, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-240	906 146,00	Сооружения
Благоустройство территории прилегающей к ГЭС	тротуары, протяженность 150м, ширина 1,5м, щебень, асфальт.	171 570,00	Сооружения
Автодорога к верхней проходной на правом берегу	Дорога, площадь застройки-918,50, материал покрытия-бетон,щебень,ПГС, протяженность-143	921 504,00	Сооружения
Скважина питьевой воды /трансп.уч-к./		42 343,00	Сооружения
Затвор аварийно/ремонтный	Затвор плоский	1 958 726,00	Сооружения
Стела	Внешнее благоустройство, площадь застройки-34, материал-железобетон	462 659,00	Сооружения
Промышленная распределительная сеть	Кабель, протяженность-7120м, марка кабеля ТПП, кабельн. оннель	290 057,00	Сооружения
Затвор водослива № 1	Затвор плоский	4 270 595,00	Сооружения
Затвор водослива № 2	Затвор плоский	4 188 825,00	Сооружения
Затвор водослива № 3	Затвор плоский	3 618 947,00	Сооружения
Затвор отсасывающих труб (комплект№ 1)	12,0-20,0-1,3	4 907 746,00	Сооружения
Затвор турбинной камеры № 1	1,25-6,0-12,0	2 670 807,00	Сооружения
Затвор турбинной камеры № 2	1,25-6,0-12,0	2 670 807,00	Сооружения
Трубопровод пожаротушения подводосливных помещений	Пожарный трубопровод, протяженность 1470м, трубы стальные 150,250мм, в здании	3 108 869,00	Сооружения
Канализационная сеть стальная внутренней хозяйственно-бытовой канализации ГЭС	Канализация, протяженность 520м, трубы сталь 108, в здании	2 308 512,00	Сооружения
Железобетонный забор /транспортный участок/	бетонные панели, протяженность 128,20	176 582,00	Сооружения
Ограждение	Ограждениеметалич., протяженность 33м	32 658,00	Сооружения

7.7. 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 окончания отчетного квартала, Эмитент не участвовал в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала в соответствии с Уставом Эмитента:

245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) 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.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

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).

Размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента на дату начала указанного периода: 103 951 322 702 рубля.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол № 207 от 28 октября 2005 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 140 954 759 856 рублей.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол № 252 от 25 мая 2007 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения: 156 864 373 776 рублей.

Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: внеочередное Общее собрание акционеров (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России").

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол б/н от 16 октября 2007 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения: 195 860 496 735 (Сто девяносто пять миллиардов восемьсот шестьдесят миллионов четыреста девяносто шесть тысяч семьсот тридцать пять) руб. 00 коп.

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента:

Протокол б/н от 16 октября 2007 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

NN	Наименование фонда	Показатели	По состоянию на 30.06.2008
1	**Фонд накопления**	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	7 348 473
2		Размер фонда текущий, тыс. руб.	-
3		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс.руб.	7 065 944
4		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода, тыс.руб.	6 660 767
		в т.ч.	-
5		инвестиционные средства	5 864 033
6		приобретение оборудования	-
7		прочие	796 734
8	**Резервный Фонд**	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	970 610
9		Размер фонда текущий, тыс. руб.	106 453
10		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс.руб.	864 157*
11		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода	-

*в том числе, начисление резервного фонда по решению ГОСА по итогам 2007 года – 430 787 тыс.руб.; увеличение по причине реорганизации ОАО "РусГидро" в форме присоединения активов филиалов – 433 370 тыс.руб.

В соответствии с п. 8.3 ст.8 Устава Эмитента, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

По состоянию на дату окончания отчетного квартала иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.

8.1.4. 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 с п. 10.11. 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."

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с п.10.15. Устава Эмитента:

10.15.1. 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.

10.15.2. 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.

10.15.3. 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.

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

10.15.4. В случае если в течение срока, установленного в пункте 10.15.3 настоящей статьи, Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе от его созыва, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 10.7. Устава Эмитента:

"В сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года проводится годовое Общее собрание акционеров Общества".

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, 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.

8.1.5. 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 "Гидроремонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Самара, ул. Красноармейская, д.62
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	**Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Загорская ГАЭС-2"
Место нахождения	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-посадский р-н, пос. Богородское, д. 100
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	**Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, ул. Советская, 49
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	**Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Зейская, д.225/3
Доля участия эмитента в уставном капитале	100%

коммерческой организации	
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	**Открытое акционерное обществл "Зарамагские ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"
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	0,11 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,11 %

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт ВКК"
Место нахождения	Волгоградская обл., г.Волжский, пр-т Ленина, д.1а
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	**Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Электроремонт-ВКК"
Место нахождения	Самарская обл., г.Жигулевск, Жигулевская ГЭС
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	**Открытое акционерное общество "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	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	**Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"
Место нахождения	Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки
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	**Открытое акционерное общество "Прометей"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Прометей"
Место нахождения	Р-ка Дагестан, Гунибский р-н, с. Гуниб
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	**Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК"
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, ул.Османа Касаева, д.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	**Закрытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Богучанская ГЭС"
Место нахождения	660049, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, корп.1
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,	Доли не имеет

принадлежащих коммерческой организации	

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	195220, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д.21
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	**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	100 %

организации, принадлежащих эмитенту	
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 "Гидроинвест"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22
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	**Открытое акционерное общество "Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "РЭМИК"
Место нахождения	Российская Федерация, Амурская обл., Зейский р-н, г. Зея, пер. Промышленный, д.11
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	**Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШГЭР"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, пгт. Черемушки
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	**Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Южно-Якутский ГЭК"

Место нахождения	Республика Саха (Якутия), г.Алдан, ул. Линейная, 4
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	**Открытое акционерное общество "Физкультурно-Спортивный комплекс "Черемушки"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ФСК "Черемушки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, пгт. Черемушки
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	**Открытое акционерное общество "Жарки"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жарки"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, Советский микр-н, д.41
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	25 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	25 %
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 "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Место нахождения	Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с.Комсомольское, ул.Магомед Гаджиева,10
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

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Новый бинарный энергоблок"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новый бинарный энергоблок"
Место нахождения	г.Москва, ул.Кржижановского, 7 корп.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	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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом

В отчетном квартале Эмитент не совершал существенных сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

1. Объект присвоения кредитного рейтинга: Эмитент ОАО «РусГидро».
2. Значение кредитного рейтинга на 30.06.2008 года:

По международной шкале инвестиционного уровня:

Рейтинги	Standard&Poor's	Moody's	Fitch
Рейтинговая шкала	BBB-	Baa3	BBB-

По национальной шкале инвестиционного уровня:

Рейтинги	Standard&Poor's	Moody's	Fitch
Рейтинговая шкала	BBB-	Aaa.ru	AA (rus)+

3. Изменений в значениях кредитного рейтинга не было.
4. Полные фирменные наименования и даты присвоения рейтингов.
   - 14 сентября 2006 года рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd., совместно с ЗАО «Рейтинговое Агентство Moody's Интерфакс» присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня Baa3.
   - 18 декабря 2007 года рейтинговое агентство Fitch Ratings Ltd. присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
   - 18 декабря 2007 года Standard & Poor's International Services, Inc. присвоило Эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
5. Координаты рейтинговых агентств:
   5.1.Moody's: 7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA
   http://www.moodys.ru;
   5.2.РАМИ: 103006, Россия, Москва, 1-ая Тверская-Ямская ул., д. 2
   http://r ating.interfax.ru;
   5.3.Fitch: Fitch Ratings 101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS UK
   http://www.fitchratings.ru;
   5.4.S&P: 125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2

http://standardandpoors.ru.

6. Ценным бумагам Эмитента рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **именные обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **1 (Один) рубль**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными):

245 014 059 191 (Двести сорок пять миллиардов четырнадцать миллионов пятьдесят девять тысяч сто девяносто один) руб. 00 коп.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска (дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска):

Государственный регистрационный номер: № 1-01-55038-Е

Дата государственной регистрации выпуска: 22.02.2005 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 22.02.2005 года

Орган, осуществивший государтсвенную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска: ФСФР России

Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-55038-Е-031D

Дата государственной регистрации выпуска: 29.04.2008 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 24.07.2008 года

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска: ФСФР России

Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-55038-Е-032D

Дата государственной регистрации выпуска: 29.04.2008 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 24.07.2008 года

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска: ФСФР России

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.

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:

— участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

— вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

— получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";

— получать дивиденды, объявленные Обществом;

— преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

— в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
— осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Эмитент ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций Эмитента.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения не представляются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не представляются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций с обеспечением.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг по Решению Совета директоров Эмитента (Протокол № 3 от 14 марта 2005г.) осуществляется регистратором Общества:

Полное фирменное наименование:
Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"
Сокращенное фирменное 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 - 13 - 35, факс (495) 221 - 13 - 33**
Адрес страницы в сети "Интернет": www.mcd.ru

8.7. 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:
— Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
— Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (статьи 11, 45);
— Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207,208, 215, 224, 284, 310, 312);
— Федеральный закон "Об акционерных обществах" от 25.12.1995 № 208-ФЗ (ст.ст. 42, 43);
— Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 № 39-ФЗ;
— Федеральный закон "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг" от 05.03.1999 № 46-ФЗ;
— Федеральный закон "О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации" от 25.07.2002 № 115-ФЗ;
— Федеральный закон " О несостоятельности (банкротстве)" от 26.10.2002 № 127-ФЗ;
— Федеральный закон "О валютном регулировании и валютном контроле" от 10.12.2003 № 173-ФЗ;

- Федеральный закон от 07.08.2007 "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".
- Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 №27 "Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг".
- Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 18.11.2003 № 19 "О некоторых вопросах применения Федерального закона "Об акционерных обществах" (п. 15).
- Межправительственные соглашения об избежании двойного налогообложения (в отношении налогов на доходы и на имущество, а также о предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и на имущество).

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством. Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов:

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 Российской Федерации - 9%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации - 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации, 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 Российской Федерации, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК Российской Федерации 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации и составляющей 15%.

1.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов:

Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации. 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 Российской Федерации - 9%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 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 Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации:

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. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

3.1. Наименование дохода по ценным бумагам:

Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:

Доходы от операций по реализации ценных бумаг;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:

Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации.

3.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.

3.3. Ставка налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 24%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации - 20%.

3.4. Порядок и сроки уплаты налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:

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 Российской Федерации:

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 Российской Федерации:

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. 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 Российской Федерации - 13%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 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 Российской Федерации:

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 Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации:

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.

8.9. 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 декабря 2005г. № 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 дивидендов по акциям эмитента	В денежной форме
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	Общее собрание акционеров эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")

эмитента	
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 июня 2006г. № 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 выплате (объявлении) дивидендов	23 июня 2006г., протокол от 23 июня 2006г. №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	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	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью

полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	
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 сентября 2006г. №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	1 полугодие 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	12 декабря 2006г., протокол от 12 декабря 2006г. №238

протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о 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	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

Решением годового Общего собрания акционеров эмитента (Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", протокол от 22.06.2007г. №254) принято решение:

С учетом выплаты дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 квартала, полугодия и девяти месяцев 2006 года в размере 1 146 503,6 тыс. рублей не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года.

	2007 год
категория акций	обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,00793872 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	1 119 000 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	22 июня 2007г., протокол от 22 июня 2007г. №254
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 2007 год
общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	1 119 000 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.

8.10. Иные сведения

Отсутствуют.