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 2009 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. Председателя Правления ОАО «РусГидро» _____ В.А.Зубакин

"____" августа 2009 г. (подпись)

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

"____" августа 2009 г. (подпись)

М.П.

Контактное лицо: Евстафьева Анастасия Игоревна, Эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Телефон: (495) 926-30-12, 225-32-32
Факс: (495) 225-37-37
Адрес электронной почты: EvstafievaAI@gidroogk.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.rushydro.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 11
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 40
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 40
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 42
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 70
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 72
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 73
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 75
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 75
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 77
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 84
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 84
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 89
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 110
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 111
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 126
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 128
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 129

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 129
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 ... 129
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") ... 130
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 131
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 ... 132
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 ... 137
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 138
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 138
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 154
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 155
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска ... 155
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска ... 155
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 155
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 155
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента ... 156
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 159
8.10. Иные сведения ... 163
Приложение I. Комбинированная и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 164
Приложение II. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за I полугодие 2009 года 246

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:
Шматко Сергей Иванович – Председатель Совета директоров, 1966 г.р.,
Балло Анатолий Борисович, 1961 г.р.,
Белобородов Сергей Сергеевич, 1967 г.р.,
Вайнзихер Борис Феликсович, 1968 г.р.,
Волков Эдуард Петрович, 1938 г.р.,
Данилов-Данильян Виктор Иванович, 1938 г.р.,
Зубакин Василий Александрович, 1958 г.р.,
Маслов Сергей Владимирович, 1960 г.р.,
Серебрянников Сергей Владимирович, 1952 г.р.,
Суриков Олег Вячеславович, 1970 г.р.,
Таций Владимир Витальевич, 1960 г.р.,
Хамитов Рустэм Закиевич, 1954 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)**
№ и тип счета: **40702840100021007810 (транзитный валютный счет в долларах США)**
№ и тип счета: **40702840800020007810 (текущий валютный счет в долларах США)**
БИК: **044525225**
№ корреспондентского счета: **30101810400000000225**

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: **7707083893/775003009**
№ и тип счета: **40702810438090001390 (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 валютный счет в ЕВРО)
40702978000205771188 (транзитный валютный счет в ЕВРО)
40702840600005771191 (расчетный валютный счет в долларах США)
40702840500005771181 (транзитный валютный 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)
40702810101200005149 (основной)
40702810501200005150 (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., срок действия по 20.05.2012 г.
Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **ЗАО "ПвК 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, 2008 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):

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: **аудитор не имеет доли участия в уставном капитале Эмитента;**
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом**: Эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);**
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **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:

Конкурсная комиссия по отбору Аудитора Общества по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РусГидро» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2009 год, утвержденная Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества, провела открытый конкурс на основании Федерального закона от 21.07.2005 №94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

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 2009 год аудитором Общества утверждено – ЗАО "ПвК Аудит" (Решение Общего собрания акционеров Общества, Протокол от 10.06.2009 № 4).

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 12 194 120 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 29 972 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2008 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 83 780 000 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 2009 года Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- определения рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете.

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

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

Эмитент создан и зарегистрирован в качестве юридического лица 26 декабря 2004 года. Согласно "Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ" (приказ Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н): первым отчетным годом для вновь созданной либо реорганизованной организации считается период со дня ее государственной регистрации по 31 декабря включительно, а для организации, вновь созданной после 1 октября (включая 1 октября), – с даты государственной регистрации по 31 декабря следующего года включительно. Таким образом, отчетность составляется и предоставляется Эмитентом, начиная с 2005 года.

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние Эмитента за 2 квартал 2009 года.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	30.06.2008	30.06.2009
1.	Стоимость чистых активов Эмитента	тыс. руб.	301 102 369	438 567 764
2.	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	%	17,3	8,0
3.	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	11,6	3,8
4.	Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	852,9	1647,0
5.	Уровень просроченной задолженности	%	-	-
6.	Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	0,63	0,48
7.	Доля дивидендов в прибыли	%	-	-
8.	Производительность труда	руб./ чел.	2 930	3 557
9.	Амортизация к объему выручки	%	12,9	10,3

Примечание:

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.06 г. № 06-117/пз-н "Об утверждении положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг".

Анализ платежеспособности и финансового положения Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов - важный показатель, характеризующий экономическое состояние Эмитента. Показатель используется для оценки устойчивости финансового состояния Эмитента, степени ее финансовой надежности. Значительная по размерам стоимость чистых активов в сопоставлении с общей стоимостью имущества Эмитента, с балансовой стоимостью его активов характеризует финансовую устойчивость Эмитента и оказывает существенное влияние на его взаимоотношения с кредиторами.

Стоимость чистых активов используется для оценки деятельности организаций, в частности в зависимости от нее должен увеличиваться (или может уменьшаться) уставный капитал. Метод расчета основывается на балансовой стоимости активов и пассивов. Экономический смысл показателя чистых активов – величина имущества Эмитента,

остающегося после удовлетворения претензий всех кредиторов Эмитента (оплаты всех долгов) в случае одномоментного расчета по всем долгам.

Анализ финансовой отчетности эмитента за 2 квартал 2008 года и 2 квартал 2009 года показывает, что величина чистых активов выше стоимости собственного капитала (размер собственного капитала: 2кв.2008 г. – 301 025 805 тыс.руб., 2кв.2009г. – 438 488 256 тыс.руб.).

Увеличение размера чистых активов эмитента в 2009г. (2кв) по отношению к 2008г. (2кв) обусловлено:

- дополнительными эмиссиями акций 2008-2009гг., рост уставного и добавочного капитала составил 83 220,1 млн.руб.;
- реорганизацией Эмитента в форме присоединения к головной компании ОАО "РусГидро" активов следующих акционерных Обществ: ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК";
- получением чистой прибыли за 2008г. (2полуг.) и 2009г. (1полуг.).

У Эмитента чистые активы стабильно растут. Прирост за 2009г. (2кв.) к 2008г. (2кв.) составил 45,65%.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам характеризует долю привлеченных заемных средств в общей сумме средств, вложенных в предприятие. Из динамики данных показателей видно, что доля заемных средств в 2009 (2кв.) к 2008 (2кв) уменьшилась.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует, сколько рублей собственных источников приходится на рубль обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде. Анализ данного показателя показывает его положительную динамику в течение 2009 (2 кв.) по отношению к 2008 (2кв).

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 2009г. (2кв.) по сравнению с 2008 г. (2кв) 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:

Годы	Чистая прибыль, млн.руб.	Размер дивидендов, млн.руб.	Доля, %
2005	625	594	95,0
2006	1 504	1 147	76,2
2007	8 616	1 119	13,0

Анализ показывает рост чистой прибыли по итогам 2007 года, увеличение связано с включением в тариф инвестиционной составляющей для финансирования нового строительства Холдинга. В 2007 г. доля дивидендов от величины чистой прибыли уменьшается, однако в стоимостном выражении начисленные дивиденды по итогам 2007г. ниже дивидендов 2006 г. только на 2,4%.

По итогам 2008г. дивиденды не начислялись, согласно решению ГОСА по итогам 2008г. (Протокол ГОСА от 10.06.2009 № 4).

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 2005-2008 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 2009 года по обыкновенным акциям рассчитана как произведение количества обыкновенных акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг – ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" 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.	2008г.	2 кв.2009г.
Рыночная капитализация Эмитента, тыс. руб.	104 548 259	141 734 822	148 973 373	147 988 491,8	298 621 415,9

Источник информации официальный сайт РТС: www.rts.ru

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Вид кредиторской задолженности	Всего по состоянию на 01.04.2009	В том числе по сроку наступления платежа		Всего по состоянию на 01.07.2009	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.	1 466 319	1 354 915	111 404	1 862 878	1 759 838	103 040
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	336 837	336 837	-	129 489	129 489	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	6 885 556	6 885 556	-	5 827 319	5 827 319	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Кредиты, тыс.руб.	13 358 305	517 501	12 840 804	13 027 767	350 343	12 677 424
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Займы, всего,тыс. руб.	5 596 580	596 580	5 000 000	5 713 170	713 170	5 000 000
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.	10 799 878	10 799 878	-	7 644 553	7 644 553	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Итого, тыс.руб.	38 443 475	20 491 267	17 952 208	34 205 176	16 424 712	17 780 464

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 2009 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, %
ЕБРР	19,09 %	6 530 380	0,00	-	-	-
УК ГидроОГК ОАО	15,15 %	5 185 129	0,00	-	-	100,00
Морган Стэнли	13,29 %	4 546 019	0,00	-	-	-

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
ОАО "УК ГидроОГК"	Заем	01.06.2006	RUR	5 000 000 000,00	29.06.2011	Отсутствует
ЕБРР	Кредит	08.09.2006	RUR	6 300 000 000,00	24.10.2020	Отсутствует
Morgan Stanley*	Кредит	13.12.2006	RUR	3 000 000 000,00	13.12.2013	Отсутствует
CF Structured Products B.V.**	Кредитные Ноты	12.02.2007	USD	60 000 000.00	15.02.2013	Отсутствует
Morgan Stanley	Кредит	27.04.2007	RUR	1 500 000 000,00	27.04.2014	Отсутствует

* по данному кредиту ОАО "РусГидро" выступило правопреемником ОАО "Саратовская ГЭС", присоединенного к ОАО "РусГидро" в рамках первого этапа консолидации компании 09.01.2008 г.

** по данному кредиту ОАО "РусГидро" выступило правопреемником ОАО "Каскад НЧГЭС", присоединенного к ОАО "РусГидро" в рамках заключительного этапа консолидации компании 01.07.2008г.

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 30.06.2009г - 27 337 069 166,56 руб.

Наименование кредитора	Наименование должника	Год выдачи пор-ва	Доля ОАО "РусГидро" в поручительстве	Сумма обязательства ОАО "РусГидро" по поручительствам, руб.
"УК ГидроОГК" ОАО	Рыночные инвесторы	2006	100%	5 000 000 000,00
Барклайз Банк ПЛС	БоАЗ ЗАО	2007	50%	8 135 504 000,00
Areva T&D S.A.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	1 452 972 340,92
Solios Environment SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	818 786 425,61
Societe Des Technologies De L'Aluminium Du Saguenay Inc.	БоАЗ ЗАО	2008	50%	19 776 017,80
Brochot SA	БоАЗ ЗАО	2008	50%	27 867 187,39
FLSmidth MÖLLER GmbH (Коммерцбанк Евразия ЗАО)	БоАЗ ЗАО	2008	50%	175 817 802,95
GOLDMAN SACHS INTERNATIONAL	ГидроОГК Алюминиум компани лимитед	2008	100%	10 001 218 484,44
Банк Москвы АКБ	ОАО "ИР - Лизинг"	2005	100%	907 678 633,51
Банк Москвы АКБ	ОАО "Ханты-Мансийская Лизинговая Компания "Открытие"	2006	100%	191 369 813,90
Морган Стэнли	ОАО Зарамагские ГЭС	2008	100%	606 078 460,04

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:

Привлечение дополнительных денежных средств.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Эмитент планирует направить средства, полученные в результате размещения акций, на финансирование реализации своей инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей.

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.

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 изменения факторов может повлиять на будущую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств. Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

В целях минимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению и оценке.

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительстве новых генерирующих объектов.

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 утверждена Советом директоров ОАО "РусГидро" и является публичным документом, ознакомиться с которым можно на корпоративном сайте ОАО "РусГидро" в сети Интернет. Основными задачами в области управления рисками являются 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

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие принятой в отрасли системы тарифообразования, решающей не экономические (стимулирование производства и инвестиций), а политические задачи: снижение социальной напряженности через управление тарифами на электроэнергию.

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:

- прекращение существования ОАО РАО "ЕЭС России";
- создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

Процесс реформирования отрасли электроэнергетики продолжается. В результате этой реформы российский рынок электроэнергии претерпевает значительные 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 персонала

Действия по управлению данным риском:

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

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ОАО «РусГидро», активно внедряются методы управления рисками, в том числе автоматизированная система управления рисками, связанными с ведением производственной деятельности.

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 соответствии с графиком, выданным Межведомственной оперативной группой. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и сооружения. В обязанность владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. 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.

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

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

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

Также для Эмитента актуальны риски связанные с увеличением затрат на покупку электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров (регулируемые договоры предполагают продажу электроэнергии (мощности) по утвержденным ФСТ РФ тарифам) в случае снижения объемов выработки и превышении цены продажи электроэнергии на РСВ, утвержденных ФСТ РФ тарифов.

Согласно темпам либерализации оптового рынка, установленным Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205, объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), поэтапно уменьшаются. В результате соответствующего увеличения объемов продаж электроэнергии по свободным, нерегулируемым ценам риски, связанные с увеличением затрат на покупку электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров, станут менее значительными, а к 2011 году потеряют свою актуальность (в 2011 году предполагается 100% либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности).

Запущенная с 1 июля 2008 года переходная модель «рынка мощности» предполагает продажу мощности Эмитентом по цене не ниже уровня условно-постоянных затрат (тариф на мощность), в связи с чем риск изменения цены в рынке мощности является несущественным.

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

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

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

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: 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. 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:

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации эмитента и основная часть регионов деятельности эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальная.

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

Риски прекращения транспортного сообщения не существенны, так как регионы деятельности Эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой, за исключением труднодоступных районов северо-восточной части Сибири и Дальнего Востока.

К рискам связанным с географическими особенностями регионов можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с проявления сейсмической активности, схода лавин и селей, вероятных оползней и дождевых паводков, а также другими неблагоприятными погодными условиями (ураганами, сильными снегопадами и морозами, и т.д.).

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 наличием в кредитном портфеле Эмитента заимствований, стоимость которых привязана к плавающим процентным ставкам (MOSPRIME), Эмитент подвержен рискам, связанным с изменением процентных ставок. В настоящее время и в среднесрочной перспективе на финансовых рынках сложилась крайне негативная ситуация, в условиях которой ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации имеет тенденцию к росту, а ставки по кредитам коммерческих банков значительно возросли. Для снижения отрицательного воздействия на деятельность Общества краткосрочных колебаний процентных ставок Эмитентом заключены сделки своп по фиксации процентных ставок в отношении привлеченных заимствований.

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. Объем деятельности Эмитента на внешнем рынке по состоянию на 1 квартал 2009 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. Тем не менее, в целях снижения расходов Эмитента по исполнению обязательств, выраженных в

иностранной валюте, Эмитентом были заключены форвардные сделки поставки валюты под планируемые в 2009 году платежи.

Риски инфляции

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. В условиях мирового финансового кризиса для российской экономики характерен высокий уровень инфляции. В виду того, что эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

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

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

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.

Эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

Риск ликвидности

В Обществе внедрена скользящая система планирования денежных потоков компании по всем видам деятельности. Контуры планирования: 20 лет, 5 лет, 1 год, 1 квартал в разрезе помесячно.

Благоразумное управление риском ликвидности включает поддержание достаточной величины денежных средств и легкореализуемых ценных бумаг для сохранения способности Общества исполнять текущие обязательства. Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты, в основном банковские депозиты.

В Обществе внедрена система контроля заключения договоров через введение и использование «типовых финансовых условий» (структура оплаты, сроки платежа, процентное соотношение аванса и окончательного расчета и т.д.) при взаимодействии с контрагентами. Таким образом, Общество регулирует сроки обращения капитала.

Управление денежными потоками и рисками ликвидности и платежеспособности в компании сконцентрировано в отдельно выделенном подразделении – Казначействе. Управление финансовой деятельностью (привлечение краткосрочного и долгосрочного заемного капитала и размещение временно свободных денежных средств, страхование) производится Головной компанией.

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 соответствии с тем, что Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт и импорт продукции, риски изменения валютного регулирования следует считать незначительными.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.
Данный риск рассматривается как незначительный.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

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

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).

С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 года заменяется свидетельством о допуске, которое будет выдавать СРО. В связи с этим лицензия Эмитента на осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного и вспомогательного назначения после 01.01.2010 должна быть заменена на свидетельство о допуске к видам работ по строительству. Минимально необходимые требования к выдаче свидетельств о допуске к видам работ по строительству должно утвердить Правительство Российской Федерации в соответствии с частью 9 статьи 55 Градостроительного кодекса РФ.

В 1 квартале 2009г. Эмитентом получена лицензия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов. Наличие лицензии дает право филиалам Эмитента на получение в установленном порядке лимитов на размещение отходов, при наличии которых снижается риск возникновения сверхнормативных платежей за загрязнение окружающей среды в части размещения отходов. Во 2 квартале 2009г. большинство филиалов получило в установленном порядке документы об утверждении лимитов на размещение отходов, за счет этого доля сверхнормативных платежей в общей плате за загрязнение окружающей среды снизилась по сравнению с 1-м кварталом 2009г.

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

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

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 персонала.

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 2008г. новой редакции Устава Эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008г. (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: 54 (Пятьдесят четыре) 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:

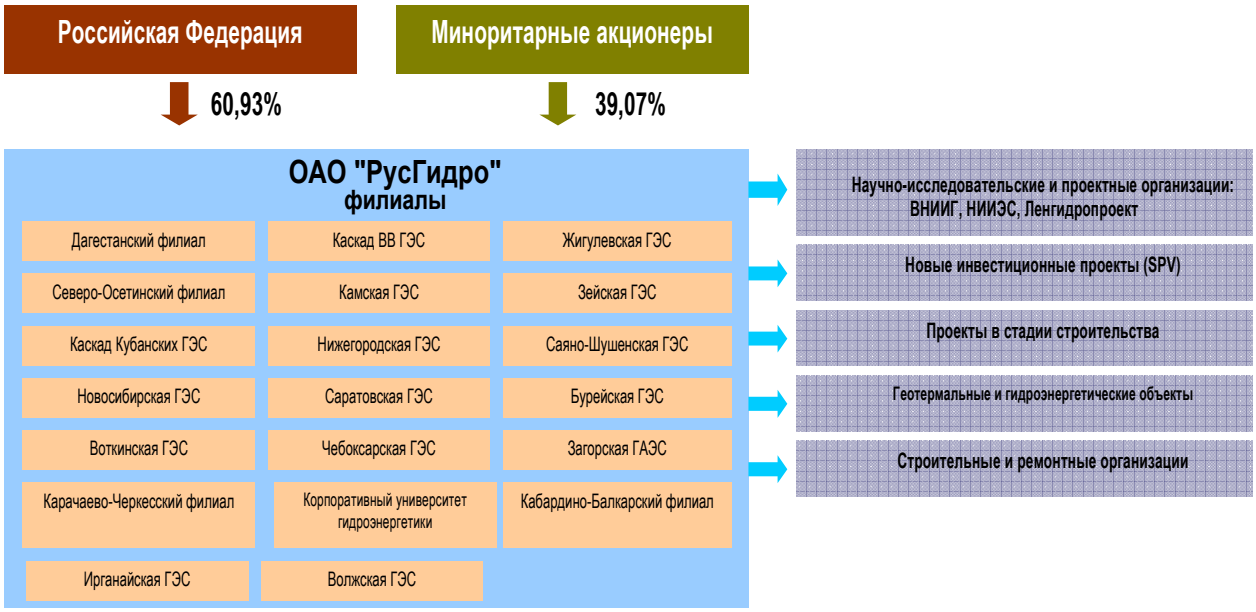
- в части коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ, за исключением ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", в акции Эмитента - Консорциум в составе КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК (ОАО), ООО "ИФК "МЕТРОПОЛЬ", BNP PARIBAS SA;

- 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.

Решение о реорганизации принято Внеочередным Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007).

Структура ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации



По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 регионах субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

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@rushydro.ru
Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об Эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.rushydro.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) 225-32-32, 225-37-37
Адрес электронной почты: SmirnovaUV@gidroogk.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.ru
Департамент целевых коммуникаций ОАО "РусГидро"
Место нахождения: Российская Федерация, г.Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51
Номер телефона, факса: (495) 225-32-32, 225-37-37
Адрес электронной почты: DruzyakaEV@gidroogk.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.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	31.12.2009
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	31.12.2009
3	**Филиал "Воткинская ГЭС"**	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бяков Алексей Георгиевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
5	**Филиал "Жигулевская ГЭС"**	Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Долгих Вера Николаевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
7	**Филиал "Зейская ГЭС"**	Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Савельева Ирина Дмитриевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
9	**Филиал "Камская ГЭС"**	Российская Федерация, г.Пермь, Камская ГЭС
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Бологов Сергей Николаевич
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009
13	**Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"**	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51
	Дата открытия	11.09.2007
	ФИО руководителя	Аксенова Елена Анатольевна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009
16	**Филиал "Саратовская ГЭС"**	Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
	ФИО руководителя	Одинцова Людмила Викторовна
	Срок действия доверенности руководителя	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009
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	31.12.2009

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, 74.20.55, 80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) Эмитента во 2 кв. 2009 г.:

Наименование показателя	2 квартал 2008 года	2 квартал 2009 года
Производство и реализация электрической энергии		
Объем выручки (доходов) от продажи электроэнергии (мощности), тыс. руб.	15 315 765	19 839 745
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,8	99,8

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:

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 2009 года.

Структура себестоимости продукции (работ, услуг)

Наименование статьи затрат	2 квартал 2009
Сырье и материалы, %	0,7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,5
Топливо, %	
Энергия, %	17,7
Затраты на оплату труда, %	14,5
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	1,2
Отчисления на социальные нужды, %	2,0
Амортизация основных средств, %	22,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	17,4
Прочие затраты:	16,2
Амортизация по нематериальным активам, %	
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
Обязательные страховые платежи, %	1,7

Представительские расходы, %	0,06
Прочие, %	14,4
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	220,5

Анализ данных показывает, что наибольший в структуре себестоимости составляют:

- амортизация – 22,8%;
- расходы на покупную электроэнергию для обеспечения обязательств по регулируемым договорам, а также расходы, связанные с покупкой электроэнергии на производственные нужды филиала "Загорская ГАЭС" для работы в «насосном» режиме – 17,7%;
- налоги – 17,4%.

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 соответствии с Постановлением 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 договоры (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), уменьшенной 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 (мощности), а с «1» января 2009 года – 30%). С 2011 года предполагается 100% либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности).

Конкурентная торговля генерирующей мощностью, конкурентный отбор мощности (КОМ):

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «28» июня 2008 года № 476 «О внесении изменений в некоторые Постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)», а также в соответствии с Постановлением Правительства РФ от «7» апреля 2007 года N 205 с «01» июля 2008 Эмитент осуществляет конкурентную торговлю генерирующей мощностью в размере «либерализованного» объема, рассчитанного в соответствии с темпами «либерализации» от величины располагаемой мощности генерирующего оборудования, учтенной в балансе поставок электрической энергии (мощности) ФСТ РФ на 2007 – 2008 год. Конкурентная торговля генерирующей мощностью осуществляется на основании конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков на продажу мощности. Правилами оптового рынка электроэнергии (мощности) предусмотрена возможность продажи/покупки мощности по свободным двусторонним договорам на электроэнергию и мощность (СДЭМ). При заключении СДЭМ участники оптового рынка определяют контрагентов в соответствии с действующим портфелем РД («привязкой» по РД), а также самостоятельно определяют цены и объемы поставки по договорам.

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

Балансирующий рынок (БР):

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

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

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 № 0013787 Рег.№ 3102
Дата выдачи: 20.08.2008 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 лицензии: ГТ № 0016417 Рег.№ 3188
Дата выдачи: 24.12.2008 г.
Срок действия: до 27.12.2010 г.

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

Виды деятельности: Мероприятия и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.

Номер лицензии: ОТ-00-009746(00)

Дата выдачи: 18.03.2009 г.

Срок действия: до 18.03.2014 г.

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

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

Номер лицензии: ВП-00-009772(КХ)

Дата выдачи: 25.03.2009 г.

Срок действия: до 25.03.2014 г.

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

Виды деятельности: Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов.

Номер лицензии: АСС-24-032935

Дата выдачи: 24.11.2008 г.

Срок действия: до 24.11.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере транспорта

Виды деятельности: Перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории Российской Федерации.

Номер: ЛО-50-01-000408

Дата выдачи: 19.11..2008 г.

Срок действия: до 19.11.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения Московской области

Виды деятельности: Осуществление медицинской деятельности

Номер: 2/27546

Дата выдачи: 09.10.2008 г.

Срок действия: до 09.10.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

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

Номер: 2/27545

Дата выдачи: 09.10.2008 г.

Срок действия: до 09.10.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

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

Номер: 2/27954

Дата выдачи: 01.11.2008 г.

Срок действия: до 01.11.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: МЧС России

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

Номер: 2/27930
Дата выдачи: 01.11.2008 г.
Срок действия: до 01.11.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: МЧС России
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/27931
Дата выдачи: 01.11.2008 г.
Срок действия: до 01.11.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: МЧС России
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: 2/28336
Дата выдачи: 25.11..2008
Срок действия: до 25.11.2013
Орган, выдавший лицензию: МЧС России
Виды деятельности: Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Номер: ГС-1-77-01-1027-0-2460066195-037084-1
Дата выдачи: 12.12..2008 г.
Срок действия: до 12.12.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: Министерство регионального развития Российской Федерации
Виды деятельности: Строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения

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 № 01950 ПГ
Дата выдачи: 25.09.2008 г.
Срок действия: до 31.12.2030 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра).
Виды деятельности: Строительство и эксплуатация берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС на правом берегу р.Енисей.

Номер: АБН № 00486 ПГ
Дата выдачи: 16.07.2008 г.
Срок действия: до 28.03.2033 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Республике Хакасия (Хакаснедра).
Виды деятельности: Строительство и эксплуатация подземных сооружений не связанных с добычей полезных ископаемых (автодорожный тоннель с объектом 05 гражданской обороны и дренажно-цементными штольнями) на левом берегу р.Енисей.

Номер: ЛО-19-01-000034
Дата выдачи: 18.08.2008 г.
Срок действия: до 07.03.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство здравоохранения республики Хакасии
Виды деятельности: Осуществление медицинской деятельности

Филиал "Новосибирская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013775 Рег.№ 3102/5
Дата выдачи: 20.08.2008 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-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.

Филиал "Бурейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013772 Рег.№ 3102/2
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Воткинская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013783 Рег.№ 3102/13
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Камская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013786 Рег.№3102/16
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС":

Номер: ГТ № 0013774 Рег.№ 3102/4
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Нижегородская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013776 Рег.№ 3102/6
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Жигулевская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013782 Рег.№ 3102/12
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Чебоксарская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013777 Рег.№ 3102/7
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Саратовская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013784 Рег.№ 3102/4
Дата выдачи: 20.08.2008 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: НВГ-01478Г
Дата выдачи: 04.09.2006 г.
Срок действия: 03.09.2011 г.
Орган, выдавший лицензию: Минтранс РФ. Федеральное агентство геодезии и картографии.
Виды деятельности: Геодезическая деятельность.

Филиал "Волжская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013771 Рег.№ 3102/1
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Загорская ГАЭС":

Номер: ГТ № 0013785 Рег.№ 3102/15
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Зейская ГЭС":

Номер: ГТ № 0013773 Рег.№ 3102/3
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

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

Номер: ГТ № 0013780 Рег.№ 3102/10
Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Филиал "Каскад Кубанских ГЭС":

Номер: ГТ № 0013781 Рег.№ 3102/11

Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Карачаево-Черкесский филиал:

Номер: Б №266671 Рег.№3102/97

Дата выдачи: 19.03.2009 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.

Дагестанский филиал:

Номер: МАХ 00499ВЭ

Дата выдачи: 24.02.2009 г.

Срок действия: до 18.10.2010 г.

Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Республике Дагестан

Виды деятельности: пользование недрами (добыча пресных и подземных вод на водозаборе ОАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал" из скважины №505)

Номер: ГТ № 0013778 Рег.№3102/8

Дата выдачи: 20.08.2008 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.

Северо-Осетинский филиал:

Номер: ГТ № 0013779 Рег.№ 3102/9

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.

Кабардино-Балкарский филиал:

Номер: НАЛ 00519ВЭ
Дата выдачи: 15.01.2009 г.
Срок действия: до 31.12.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике
Виды деятельности: пользование недрами (добыча питьевых подземных вод Базового участка Нальчикского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения б. Нартан)

Номер: НАЛ 00517ВЭ
Дата выдачи: 15.01.2009 г.
Срок действия: до 31.12.2013 г.
Орган, выдавший лицензию: Управление по недропользованию по Кабардино-Балкарской Республике
Виды деятельности: пользование недрами (добыча пресных подземных вод для технологического обеспечения водой ГЭС-3 на быстротоке Баксан-Малка)

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 с 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:

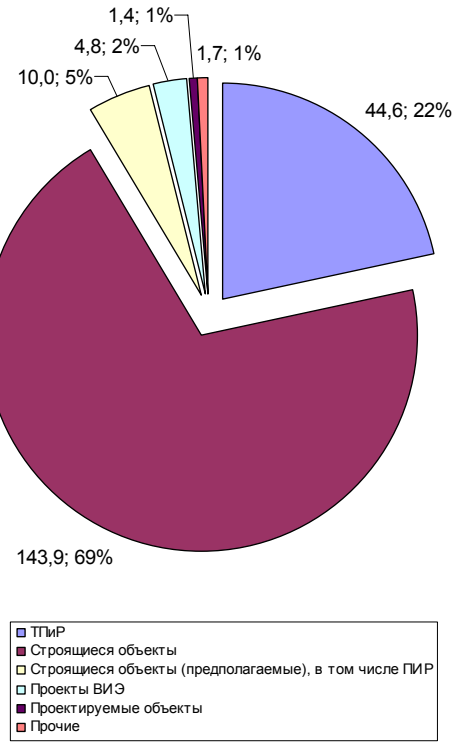
производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания услуг потребителям электрической энергии и мощности.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

Инвестиционная программа ОАО «РусГидро» на 2009-2011гг., рассмотренная Правительством Российской Федерации 09.04.2009, предусматривает:

1. Ввод дополнительной мощности в объеме 1 930 МВт.
2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО «РусГидро» в объеме 206,4 млрд. руб.

Структура инвестиций (млрд. руб., %):



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 плановый период 2009-2020гг. и с перспективой до 2030г., 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 участвует в ассоциации:

Наименование	Дата вступления	Задачи ассоциации
"Сибирская энергетическая ассоциация"	1 кв. 2008 года	- представление и защита интересов Членов в органах исполнительной власти Российской Федерации, в том числе при принятии тарифно-балансовых решений федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов; - оказание Членам организационной, информационно-аналитической, методической, правовой и иной помощи; - повышение престижа, надежности и взаимного доверия Членов, расширение делового партнерства между Членами, а также контактов между их руководителями и специалистами; - расширение сотрудничества Членов с органами исполнительной власти Российской Федерации и энергетическими компаниями федерального уровня; содействие Членам и Участникам Ассоциации в консолидации их ресурсов для реализации комплексных программ развития систем энергоснабжения и последующая координация их деятельности; - разработка и распространение на деятельность субъектов регулирования типового регламента управления тарифами и его последующее сопровождение.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Эмитент имеет следующие дочерние и зависимые общества:

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОГК-1"
Место нахождения	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1, корп. 1
Основания признания общества зависимым 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	21,71%

зависимого общества			
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	21,71%		
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента	0,018%		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимого обществу	0,018%		
Основной вид деятельности общества	Производство электрической и тепловой 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
Дод Евгений Вячеславович (Председатель)	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Юшин Сергей Александрович	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Балло Анатолий Борисович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	Доли не имеет	Доли не имеет
Тузов Михаил Юрьевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Штыков Дмитрий Викторович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Демин Андрей Александрович	1974	Доли не имеет	Доли не имеет
Гончаров Юрий Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Ковальчук Борис Юрьевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Соколов Леонид Дмитриевич	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Рахматулин Рифат Эмирханович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Палей Владимир Анцелевич	1956	Доли не имеет	Доли не имеет
Макаров Дмитрий Александрович	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Киров Сергей Анатольевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Янсон Сергей Юрьевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Миляев Роман Гареевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Минтюков Алексей Павлович	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Мистюкова Надежда Анатольевна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Хлебников Владимир Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Хлебников Владимир Викторович	1963	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Колымаэнерго"
Место нахождения	г.Магадан, ул.Пролетарская д.84 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	64,27%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	64,27%

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 и тепловой 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
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Аноприенко Татьяна Алексеевна	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Лузин Виктор Ермилович	1953	Доли не имеет	Доли не имеет
Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Хорошилов Игорь Николаевич	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом.			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

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	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
Дорофеев Николай Павлович	1960	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
Вислович Александр Иванович	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
Ханцев Алексей Владимирович	1967	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	95,46%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	95,46%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,11 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,11 %
Основной вид деятельности общества	Осуществление функций Заказчика, ведение технадзора при проектировании и строительстве Зарамагских ГЭС
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
Телицына 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, ул.Архитектора Власова, д.51	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, ул.Архитектора Власова, д.51
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 в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами
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
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Королева Анна Михайловна	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Теплов Андрей Юрьевич	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 – Зубакин Василий Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, строение 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
Королева Анна Михаловна	1982	Доли не имеет	Доли не имеет

Хечинашвили Александр Константинович	1959	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, ул.Архитектора Власова д.51	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"		
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	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	Создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития энергетического комплекса		
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
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Аександр Константинович	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Хазиахметов Тимур Расимович	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
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	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	Научные исследования в области энергетического и гидротехнического строительства, развитие экологически чистой энергетики на основе государственных и отраслевых научно-технических программ с внедрением результатов научно-технических разработок на строящихся и эксплуатируемых электростанциях и других объектах топливно-энергетического комплекса, а также на водохозяйственных, транспортных и других объектах
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
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Лунаци Михаил Эрнестович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Клочков Роман Викторович	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	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 – Шполянский Юлий Борисович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, 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, 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 научно-исследовательских, внедренческих,

	опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства
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
Лунаци Михаил Эрнестович	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	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 – Беллендир Евгений Николаевич	1957	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЕЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.33
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
Кочиев Анатолий Мухтарович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Москвин Алексей Васильевич	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 – Ларин Александр Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Гидроинвест"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
Место нахождения	г. Москва, проспект Вернадского, д. 8 а.
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,356%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,356%
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	**Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д. 22
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	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
Попов Виктор Николаевич	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Лапин Геннадий Георгиевич	1949	Доли не имеет	Доли не имеет
Воскресенский Сергей Модестович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – Воскресенский Сергей Модестович	1956	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**
Сокращенное фирменное наименование	**ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД**
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Основной вид деятельности общества	Инвестиционная деятельность
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров

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
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	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	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку

отношению к эмитенту	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
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	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
Лаврентьева Елена Александровна	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Черткова Светлана Владимировна	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	Доля принадлежащих

		лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	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
Захаров Юрий Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Коротаев Евгений Витальевич	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Метелев Николай Николаевич	1954	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 – Калмыков Всеволод Дмитриевич	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
Захаров Юрий Юрьевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Коротаев Евгений Витальевич	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Харитонцев 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 – Соболев Василий Васильевич	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
Мельников Олег Васильевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Муравьев Александр Олегович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Лящук Артем Сергеевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Ващенко Татьяна Михайловна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Лапшев Сергей Викторович	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 –	1976	Доли не имеет	Доли не имеет

Мельников Олег Васильевич			

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	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Беляев Дмитрий Александрович	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Десятов Евгений Валерьевич	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Супрун Михаил Павлович	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Понкратьев Павел Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет
Балакаев Владимир Васильевич	1954	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	1958	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Опытно промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне – Мутновская ГеОЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Петропавловск-Камчатский, 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	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
Матвеев Александр Григорьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Лузин Виктор Ермилович	1953	Доли не имеет	Доли не имеет
Дубоносов Алексей Геннадьевич	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Лукьянова Марина Михайловна	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Соколова Марина Ивановна	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	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	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения
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
Кочиев Анатолий Мухтарович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Рамазанов Насруллах Рамазанович	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Банникова Валерия Владимировна	1984	Доли не имеет	Доли не имеет
Захаров Александр Константинович	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			
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, ул.Архитектора Власова д.51	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
Горбенко Юрий Васильевич (Председатель)	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Беляев Дмитрий Александрович	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Юдина Галина Петровна		Доли не имеет	Доли не имеет
Кабанова Лариса Владимировна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	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, ул.Архитектора Власова д.51	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	Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения
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
Валягин Владимир Викторвич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Коблюк Игорь Александрович	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Марданшина Ирина Владимировна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	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, ул.Архитектора Власова д.51	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	Доля принадлежащих

		лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Маслов Алексей Викторович	1981	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
Юсупов Тимур Маратович	1961	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
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Юсупов Тимур Маратович	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	Поставка (продажа) электрической энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических нагрузок
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
Мельников Алексей Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Гойзенбанд Александр Аркадьевич	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
Генеральный директор – Гамзатов Тимур Гамзатович	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
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	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 гидрогенерирующая компания "
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр-т. Ленина, д. 34
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	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	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО		Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Долматов Алексей Анатольевич (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Лавров Андрей Сергеевич	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Москвин Алксей Васильевич	1978	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 –	1955	Доли не имеет	Доли не имеет

Саратикян Григор Аслибекович			

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 Виктор Николаевич (Председатель)	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Юсупов Тимур Маратович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Попов Павел Борисович	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 – 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	Доли не имеет

дочернему обществу			
Основной вид деятельности общества	Техническое обслуживание энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции 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
Мельников Алексей Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Тимохин Алексей Сергевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Антоний Владимирович	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Юсупов Тимур Маратович	1961	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	Выполнение функций Заказчика по строительству объектов энергетики и других объектов промышленного и гражданского назначения, включая проектирование, изыскания, опытно-конструкторские и научно-исследовательские работы		
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
Захаров Александр Константинович	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Евгений Иванович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация			
Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК")	Российская Федерация, г.Москва, ул.Архитектора Власова д.51	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, связанная с прокатом инвентаря и оборудования для проведения досуга и отдыха, в том числе прокат спортивного инвентаря
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
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	Доли не имеет	Доли не имеет
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Петрова Юлия Владимировна	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Лузин Виктор Ермилович	1953	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	Выполнение функций заказчика попроектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и иного назначения
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
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Беляев Дмитрий Александрович	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Долматов Алексей Анатольевич	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 в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Генеральный директор – 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 электрической и тепловой 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	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций

		фонде) эмитента	эмитента
Понкратьев Павел Александрович (Председатель)	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Козлов Дмитрий Александрович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Смолин Дмитрий Вячеславович	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
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 "ЧиркейГЭСстрой"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЧиркейГЭСстрой"		
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала.		
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Общество является дочерним по отношении к эмитенту, поскольку эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом		
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	74,99%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	74,99%		
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	0,01%		
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	0,01%		
Основной вид деятельности общества	Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом		
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
Марцинковский Геннадий Олегович	1968	Доли не имеет	Доли не имеет
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Попов Виктор Николаевич	1964	Доли не имеет	Доли не имеет
Идрисов Ахияд Ильясович	1954	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
Генеральный директор – Мухудинов Мухудин Садрудинович	1950	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	25,001%
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	25,001%
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
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Казаченко Дмитрий Сергеевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Колесников Сергей Евгеньевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Базавлук Алексей Анатольевич	1979	Доли не имеет	Доли не имеет
Гостев Виктор Сергеевич	1948	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	1968	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ГВЦ Энергетики"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7
Основания признания общества дочерним 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 дочернего общества	42,53%
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	42,53%
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	Проектирование, разработка и внедрение информационных технологий, обслуживающих экономическую и финансовую деятельность предприятий и организаций
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

Азбукин Владимир Михайлович (Председатель)	1962	Доли не имеет	Доли не имеет
Акимов Леонид Юрьевич	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Есин Михаил Павлович	1961	Доли не имеет	Доли не имеет
Смагин Андрей Викторович	1973	Доли не имеет	Доли не имеет
Пиотрович Николай Борисович	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Бандурин Гаральд Иванович	1967	Доли не имеет	Доли не имеет
Смоляров Дмитрий Аркадьевич	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 – Аксенов Евгений Геннадьевич	1975	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"**		
Сокращенное фирменное наименование	ОАО " УЭУК"		
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, д. 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	20,66%		
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	20,66%		
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 единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами		
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
Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Граве Ирина Владимировна	1972	Доли не имеет	Доли не имеет
Калыбаева Роза Жалмуратовна	1983	Доли не имеет	Доли не имеет
Новоселов Дмитрий Борисович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Николаев Владимир Николаевич	1969	Доли не имеет	Доли не имеет
Пиотрович Николай Борисович	1975	Доли не имеет	Доли не имеет
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления)			
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом			
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций

			эмитента
Генеральный директор – Новокрещеных Екатерина Ильинична	1979	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**RusSUNHydro Limited**		
Сокращенное фирменное наименование	RusSUNHydro Ltd		
Место нахождения	42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus		
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	50%		
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	50%		
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	Инвевстиционная деятельность		
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
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Кхемка Шив Викрам	1960	Доли не имеет	Доли не имеет
Вайдианатан Венкатесваран Сивакумар	1965	Доли не имеет	Доли не имеет
Гундобин Игорь Валертевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет
Манаков Дмитрий Михайлович	1970	Доли не имеет	Доли не имеет
Зубакин Василий Александрович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Павленко Сергей Алексеевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет
Стремоусов Андрей Леонидович	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			
ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Директор – Павленко Сергей Алексеевич	1966	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"
Место нахождения	Российская Федерация, проспект 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

Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента		
Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
Генеральный директор – Валягин Владимир Викторович	1981	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, улГжатская 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, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	Доли не имеет
Значение общества для деятельности эмитента	Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Персональный состав совета директоров			
ФИО	Год рождения	Доля в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Муравьев Александр Олегович (Председатель)	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	Доли не имеет	Доли не имеет
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	Доли не имеет	Доли не имеет
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа			
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, ул. Архитектора Власова, д.51	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
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	!00%
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-застройщика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения
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
Бычко Михаил Александрович	1971	Доли не имеет	Доли не имеет
Мельц Михаил Исаакович	1958	Доли не имеет	Доли не имеет
Королева Анна Михайловна	1982	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Лавров Андрей Сергеевич	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 в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Бардюков Вадим Григорьевич	1954	Доли не имеет	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Дальневосточная ВЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 19
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	Разработка и реализация программ по освоению возобновляемых источников 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
Понкратьев Павел Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет

Гаврилов Алексей Владимирович	1959	Доли не имеет	Доли не имеет
Вислович Александр Иванович	1976	Доли не имеет	Доли не имеет
Гаврилов Андрей Александрович	1980	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 в уставном капитале (паевом фонде) эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента
Гаврилов Алексей Владимирович	1959	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 I полугодие 2009г. Эмитент имеет на балансе следующие группы основных средств:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Отчетная дата: 30.06.2009		
Здания	34 398 353	865 884
Сооружения	174 329 246	4 693 216
Оборудование	45 998 886	5 831 572
Прочие	1 085 057	242 221
Итого:	**255 811 542**	**11 632 893**

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	30.06.2008 г. (2 квартал 2008 года)	30.06.2009 г. (2 квартал 2009 года)
1	Выручка, руб.	15 351 326 310	19 876 737 577
2	Валовая прибыль, руб.	5 594 160 310	10 861 296 583
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб.	4 101 013 00	9 566 021 716
4	Рентабельность собственного капитала, %	2,64	4,18
5	Рентабельность активов, %	2,25	3,87
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	26,71	48,13
7	Рентабельность продукции (продаж), %	36,44	54,64
8	Оборачиваемость капитала	0,09	0,09
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюту баланса	-	-

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 2009г. (2кв.) составила – 19 876 737 ,6 тыс.руб., валовая прибыль составила 10 861 296,6 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 2009г. (2кв.) – 3,87%, за 2008г. (2кв) – 2,25%. Анализируя динамику этих показателей, виден рост рентабельности активов за счет роста чистой прибыли в 2009г.

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил на 01.07.2009 г. – 48,13%, на 01.07.2008 г. – 26,71%. Увеличение обусловлено ростом чистой прибыли (для финансирования инвестиционной программы Холдинга).

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил за 2009г. (2 кв.) 54,64%. Рост в сравнении с 2008г. (2кв) связан с включением в тариф инвестиционной составляющей в большем объеме, чем в 2008г.

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила за 2009г. (2 кв.) и 2008г. (2кв) 0,09 раза.

Мнения органов управления Эмитента относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

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

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.2008 год	**2кв.2009 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Умеренная
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная	Высокая
Эффективное управление издержками	Умеренная	Умеренная

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера прибыли

Наименование фактора	**Степень влияния фактора**	
	2кв.2008 год	**2кв.2009 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Умеренная
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная	Высокая
Эффективное управление издержками	Умеренная	Умеренная

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера себестоимости

Наименование фактора	**Степень влияния фактора**	
	2кв.2008 год	**2кв.2009 год**
Инфляция	Слабая	
Изменение курсов иностранных валют	Слабая	
Решения государственных органов	Умеренная	Высокая
Иные факторы, в том числе:		
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Слабая	Слабая

Эффективное управление издержками	Умеренная	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	30.06.2008г.	30.06.2009г.
1	Собственные оборотные средства, тыс. руб.	18 010 400	93 416 226
2	Индекс постоянного актива	0,96	0,81
3	Коэффициент текущей ликвидности	1,81	7,29
4	Коэффициент быстрой ликвидности	1,77	7,22
5	Коэффициент автономии собственных средств	0,85	0,93

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. Размер собственных средств в течение за анализируемый период растет.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. На 30.06.2009г. индекс составил 0,81, на 30.06.2008г. – 0,96.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 30.06.2009 г. – 7,29.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 30.06.2009г. – 7,22.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. В течение анализируемого периода показатель выше нормативного значения 0,5. На 30.06.2009г. составляет 0,93; на 30.06.2008г. 0,85. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 2009г. (2кв.) собственникам эмитента принадлежит 93% стоимости имущества организации.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Структура капитала	На 30.06.2008	На 30.06.2009
Уставный капитал, тыс. руб.	195 860 497	255 014 019
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.	970 610	1 793 122
Добавочный капитал, тыс. руб.	68 276 996	92 343 619
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	35 917 702	89 337 496
Итого капитала	**301 025 805**	**438 488 256**

Структура оборотных активов	**На 30.06.2008**	**На 30.06.2009**
Запасы, тыс. руб.	1 185 555	1 164 290
в том числе:		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, тыс. руб.	555 782	650 050
товары для перепродажи, тыс. руб.	1 032	898
расходы будущих периодов, тыс. руб.	628 646	513 342
прочие запасы и затраты	95	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс. уб.	357 977	302 525
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	46 537 924	80 883 760
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	18 391 741	31 276 790
Денежные средства, тыс.руб.	3 525 538	14 791 133
Прочие оборотные активы	135	134
Итого оборотных активов	**69 998 870**	**128 418 632**

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

Перечень финансовых вложений Общества, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений по состоянию на 30.06.2009 года:

1) Вид ценных бумаг: акции обыкновенные

Полное наименование эмитента: Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Сокращенное наименование эмитента: ОАО "ОГК-1"

Юридический адрес: 625023, г.Тюмень, ул. Одесская, дом 1, корпус 1

Фактический адрес: 117447, г.Москва, ул. Большая Черемушкинская, дом 13/17

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: 1-02-65107-D

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 15.07.2007

Регистрирующий орган, осуществивиший государственную регитсрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности: 9 693 041 512 штук

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности: 5 571 366 400,26 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 28 798 026 332,15 руб.

Привилегированные акции Обществом не выпускались. В соответствии со ст. 7 Устава ОАО "ОГК-1" срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров ОАО "ОГК-1", но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: в 2008 году дивиденды не выплачивались.

Величина вложений Эмитента в акции ОАО "ОГК-1" не увеличилась, т.к. увеличение уставного капитала ОАО "ОГК-1" в 2008 г. не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Отчетная дата: 30.06.2009		
Нематериальные активы организации:		
Патенты	183	71
НИОКР	36 825	0
рочие	4 206	3 567
Итого:	**41 214**	**3 638**

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: **Во втором квартале проводились научно-исследовательские работы в области научно-технического развития: «Исследование условий устойчивости нетрадиционных электростанций в энергосистеме. Определение и обоснование возможного и целесообразного удельного веса нетрадиционных электростанций в структуре генерирующих мощностей», «Исследование возможностей использования приливных электростанций значительной мощности в энергосистемах».**

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: **Во втором квартале Эмитентом не разрабатывались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране (включая патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).**

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность:

1. Мировой финансовый кризис, затронувший Россию в 2008 году, резко увеличил неопределенность перспектив развития электроэнергетики:

   Не ясна глубина возможного спада электропотребления

   a. Не определена позиция регулирующих органов в отношении динамики либерализации рынка электроэнергии

   b. Решается вопрос об отказе от ранее заключенных договоров на поставку мощности

В то же время:

2. Созданы основные элементы инфраструктуры рынка капиталов, способной уже в настоящий момент обеспечить мобильное движение финансовых ресурсов при невысоких транзакционных издержках, приемлемых системных рисках и понятных процедурах защиты прав инвесторов.
3. Правительство страны вплотную приблизилось к освоению технологий прогнозирования, планирования и финансирования долгосрочного развития в энергетической сфере (принята за основу «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики, приняты решения о строительстве газовых и нефтяных транспортных инфраструктур).
4. Правительство страны, профильные министерства и ведомства оперативно реагируют на изменение ситуации на мировых финансовых рынках. Принят ряд законопроектов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора (принят ряд налоговых льгот для промышленных предприятий, ОАО «РусГидро» включено в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на определенные меры государственной поддержки и пр.)

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;
- начало масштабных работ по техническому перевооружению и модернизации основного оборудования энергокомпаний (электростанций, электрических сетей и пр.) благодаря реформированию ОАО РАО «ЕЭС России» и приходу новых инвесторов в электроэнергетику;
- увеличение экономически обоснованных тарифов на электроэнергию в связи с планомерным переходом на рынок свободного тарифообразования в электроэнергетике;
- стабилизация политической и социально-экономической обстановки в стране и регионе;
- динамично меняющееся законодательство в области производства и сбыта электроэнергии;
- повышение квалификационного качества работников в отрасли;
- принят федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности»

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 роста стоимости бизнеса Компании.

Формирование новой модели рынков

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности.

Корпоративная реорганизация отрасли и Компании

Завершение деятельности ОАО РАО "ЕЭС России", выход акций на фондовый рынок, появление большого количества разных групп акционеров предъявляют 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:

— **Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС.** 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;
— **Глубокий структурный кризис**, пришедший в Россию в 2008 году может существенно сократить прогнозный спрос на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, под которые компанией создаются новые генерирующие мощности, так и за счет закрытия действующих неэффективных в условиях кризиса производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;
— 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;
— **Отсутствие механизмов государственной поддержки ВИЭ.** 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
ОАО "Концерн Энергоатом"	Преимущества конкурента: значительное количество и установленная мощность активов 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 крайне значительном 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, зависимость цен на производимую электроэнергию от цен на топливо, а также ограничения по газу.	В части торговли – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
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 – 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.
РАО "ЭС Востока"	Угольные ТЭС, Преимущества конкурента: совместное владение генерирующими активами и единым закупщиком электроэнергии на территории Дальнего Востока. Недостатки конкурента: в основном, небольшие электростанции 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" (с 2008 года контролируется ОАО "Концерн Энергоатом")	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 по объемам в отдельные часы суток.. конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов, а также конкуренция за возможность участия в альянсах и консорциумах.

В настоящее время конкурентов за рубежом 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, Hindustan Construction Co (HCC), VA TECH Hydro, North American Hydro, GE Energy Financial Services, Electricité du Laos, Electricité du 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 от 31.10.2008 № 66).

Текст указанного внутреннего документа размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу:
http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_Korporativnogo__upravleniya_OAO_RusGidro.pdf

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 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 18.07.2008 № 59).
- Положением о комитете по инвестициям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 18.07.2008 № 59).
- Порядком взаимодействия ОАО "РусГидро" с организациями, в которых участвует ОАО "РусГидро", утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 31.10.2008 № 66).

Полные тексты действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента, размещены в свободном доступе в сети Интернет по следующему адресу: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations

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

Сведения о членах Совета директоров Эмитента

Шматко Сергей Иванович – Председатель	
Год рождения	1966
Образование	Высшее, Уральский Государственный Университет, математико-механический факультет, факультет политэкономии, год окончания 1990; Унивеситет Марбурга, факультет экономики, год окончания 1992; Военная академия Генштаба ВС РФ, Высшие академические курсы по специальности "Оборона и обеспечение безопасности Российской Федерации", год окончания 2004
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. Государственный фонд конверсии, Председатель июнь 2005 – июнь 2008гг. ЗАО "Атомстройэкспорт", Президент январь 2008 – июнь 2008гг. ОАО "Атомэнергопром", Заместитель директора июнь 2008 – настоящее время

	Министерство энергетики Российской Федерации, Министр
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, Уфимский Авиационный Институт им. С.Орджоникидзе, инженер-электромеханик, год окончания – 1986; Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, юриспруденция, год окончания – 1996
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	июнь 2003 – апрель 2004гг. Первый заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации апрель 2004 – 2005гг. Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации 2005 – 2007гг. Стас-секретарь, заместитель Министра экономического

	развития и торговли Российской Федерации 2007 – настоящее время Инвестиционная компания "Тройка диалог", Управляющий 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 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

Балло Анатолий Борисович	
Год рождения	1961
Образование	Высшее, 1983 – Московский финансовый институт, иеждународные финансовые отношения
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005гг. ОАО "Внешторгбанк", Начальник Управления проектного, структурного и торгового финансирования 2005 – настоящее время Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности", Член Правления – заместитель Председателя
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

Суриков Олег Вячеславоович	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005гг. ОАО "Мосэнерго", Начальник отдела, Заместитель Управляющего, Заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению 2005-2008гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Главный эксперт, Заместитель руководителя, Руководтель центра финансового и корпоративного контроллинга 2008 – настоящее время ОАО "ГМК "Норильский никель", Директор Корпоративного департамента, Секретарь Общества
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 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

Белобородов Сергей Сергеевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее, 1991 – Московский Физико-Технический институт, инженер-физик 1993 – Мичиганский Технологический Университет
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 гг. ООО "ЕвроСибЭнерго", Генеральный директор 2005 – 2006 гг. ООО "Базовый элемент", Советник Аппарата Совета директоров 2006 – настоящее время ООО "Корпорация "ГАЗЭНЕРГОПРОМ", Первый Заместитель Генерального директора, 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 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

Вайнзихер Борис Феликсович	
Год рождения	1968
Образование	Высшее, Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет, год окончания – 1993, специальность – турбиностроение Открытая школа бизнеса Открытого Университета Великобритании, год окончания 2002, специальность – менеджмент
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО "Киришская ГРЭС", Исполнительный директор, Генеральный директор 2005 – 2008 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Член Правления, Технический директор 2007г. ОАО "Силовый машины" Генеральный директор 2008 – настоящее время ОАО "ТГК-1", Генеральный директор
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	О, 009%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	О, 009%
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 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

ВолковЭдуард Петрович	
Год рождения	1938
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, инженер - теплоэнергетик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 гг. Энергетический институт им. Кржижановского, Исполнительный иректор 2004 – 2008 гг. Московский энергетический институт, Заведующий кафедрой
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0, 000036%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0, 000036%
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	Не имеет

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Данилов–Данильян Виктор Иванович	
Год рождения	1938
Образование	Высшее, МГУ им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1960, математик, Доктор экономический наук, профессор, член-корреспондент РАН
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – настоящее время Учреждение Российской академии наук Институт водных проблем РАН, Директор 2005 – настоящее время Российский Университет Дружбы народов, Заведующий кафедрой 2006 – настоящее время Издательство "Энциклопедия" издательской группы "Инфра-М", Главный редактор
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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-

деятельностью эмитента	хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; Аспирантура Московский института народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания -1986, кандидат экономических наук; Докторантура Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1993, доктор экономически наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Июль2004 – июнь.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, И.о.Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0122%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0122%
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	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-

деятельностью эмитента	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

Маслов Сергей Владимирович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московская Государственная юридическая академия, юрист, год окончания – 2004
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	февраль 2001 – октябрь 2008 гг. ОАО "Транснефтепродукт", Президент апрель 2008 – настоящее время ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа", Президент
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	Не занимал

Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	

Серебрянников Сергей Владимирович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-электрик, год окончания – 1975
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – настоящее время Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Московский Энергетический Институт (Технический Университет) Проректор по научной работе, Заведующий кафедрой, Профессор, Ректор
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

Таций Владимир Витальевич	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-криофизик, год окончания – 1984
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2007гг. Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" (ЗАО), Вице-Президент – начальник Депозитарного центра

	11. 2007– настоящее время ОАО "Газпромбанк" Первый Вице-Президент – начальник Депозитарного 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

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 – настоящее время Федеральное агентство водных ресурсов, Руководитель
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 – 1980; Аспирантура Московский института народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год окончания -1986, кандидат экономических наук; Докторантура Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1993, доктор экономически наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07.2004 – 06.2006 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 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления, И.о. Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0122%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0122%
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 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	0,0077%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0077%
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	0,000011
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,000011
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	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 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	Не имеет

(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

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,	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с

входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Толошинов Александр Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее, Ленинградский политехнический институт, год окончания – 1980
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 гг. ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", Генеральный директор, Первый Заместитель Генерального директора – Исполнительный директор 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	Не привлекался

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

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	Не занимал

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

Сведения о единоличном исполнительном органе (Председателе Правления) Эмитента:

И.о. Председателя Правления Зубакин Василий Александрович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; 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 г. – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления, И.о.Председателя Правления
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	0,0122%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0122%
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	Не привлекался

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

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 10.06.2009 №4).

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 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю 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).

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 последний завершенный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	За 2008 год, руб.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях	10 181 387,59
	Заработная плата	
	Премии	
	Комиссионные	
	Льготы и/или компенсации расходов	
	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 последний завершенный финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	За 2008 год, руб.
Правление	Заработная плата	29 294 217,55
	Премии	28 053 221,94
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	2 212 400
	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.rushydro.ru

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

Сведения о членах ревизионной комиссии Эмитента:

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. ООО "АРС-Консалт", Начальник отдела внутрифирменного контроля качества 2004 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России" Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация" 2005 – 2005 гг. ОАО "РусГидро", Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития 2005 – 2006 гг. ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт Департамента стратегии развития 2006 – 2007 гг. ЗАО "Богучанская ГЭС", Заместитель Генерального директора по экономике 2007 г. ОАО "УК ГидроОГК", Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками 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)	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

Тихонова Мария Геннадьевна	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Волговятская академия государственной службы, год окончания 2002, специальность – менеджер; Высшая школа экономики, программа MBA, специализация - финансы
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005гг. ОАО "Нижновэнерго", филиал "Нижегородэнергосбыт", инженер группы по работе с потребителями 2005 – 2008 гг. Федеральное агентство по энергетике, Ведущий специалист, Главный специалист – эксперт, заместитель Начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго 2008 – настоящее время Министерство энергетики Российской Федерации, Начальник отдела Департамента экономического регулирования и иущественных отношений ТЭК
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 2000
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2005 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "ГидроГенерация" 2005 г. ОАО "РусГидро", 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

Ковалева Марина Александровна	
Год рождения	1982
Образование	Высшее, ГУ ВШЭ, год окончания – 2005, специальность – финансы и фондовый рынок
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2004 – 2005 ОАО "Русич Центр Банк", специалист отдела по работе с драгоценными металлами 2005

	ЗАО КБ "МБХХС", банк, Ведущий специалист отдела по работе с драгоценными металлами 2005 -2009 ОАО "РусГидро", Эксперт, Ведущий эксперт, Начальник Управления инвестиционных программ Департамента инвестиционного проектирования и планирования
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

Коляда Андрей Сергеевич	
Год рождения	1984
Образование	Высшее, Государственный университет управления, год окончания – 2007, специальность «Менеджмент организации»
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2007 – 2008

организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, Специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления организаций коммерческого сектора 2008 Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, Ведущий специалист-эксперт отдела имущества организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управления государственным имуществом 2008 – настоящее время Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, Главный специалист-эксперт отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управления государственным имуществом
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 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	Не занимал

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)	

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
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 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
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
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	Не имеет

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля 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
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", Начальник Управления корпоративного 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	Не имеет

зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля 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

Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	10.2000 г. – 06.2004 г. Главный специалист Департамента финансового аудита ОАО РАО "ЕЭС России " 06.2004 г. – 07.2008 г. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО РАО "ЕЭС России" 07.2008 г. – настоящее время Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"
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	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 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

Бабаев Константин Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	08.2003 г. - 11.2006 г. ООО "Радуга-ХИТ", Инженер-проектировщик 11.2006 г. - 07.2008 г. ОАО "Мосэнерго", Главный специалист, Коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ, Главный специалист отдела по работе на ОРЭ 07.2008 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

Николаева Елена Евгеньевна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее, кандидат экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2004 – 2007 гг. Министерство регионального развития Российской Федерации, Заместитель Директора Департамента 2007 – 2009 гг. Федеральное агентство по туризму РФ, Заместитель Начальника управления 2009 – 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	Не привлекался

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	
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 последний завершенный финансовый год:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	за 2008 год, руб.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в ревизии	369 450
	Заработная плата (сотрудникам эмитента)	4 370 820,76
	Премии (сотрудникам эмитента)	2 144 136,00
	Комиссионные	-
	Льготы и/или компенсации расходов	-
	Иные вознаграждения	374 000

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

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 последний завершенный финансовый год:

Наименование органа контроля эмитента	Вид вознаграждения	за 2008 год, руб.
Департамент внутреннего аудита и управления рисками	Заработная плата	5 250 936,96
	Премии	2 012 481
	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	30.06.2009
Среднесписочная численность работников, чел.	5 511
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	62
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	1 141 654 247
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	216 139 810
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	1 357 794 057

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 – **312 075**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – **312 075**

Общее количество номинальных держателей акций Эмитента – **39**

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
Идентификационный номер налогоплательщика	7710542402
Место нахождения	103685, г. Москва, Никольский переулок, 9
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	61,93 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	61,93 %

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	**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	21 212 591 918 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	21 713 448 839 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 54 00 Ф.+7 495 755 54 99 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	23 646 234 814штук

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: *61,93 %*

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: *0,000001988 %*

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	0,00053865

Администрация с. Ашильта	368240 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с. Ашильта	0,00258026
Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах	368100, Республика Дагестан, Изилюртовский р-он, с.Верхний Чирюрт, 2-11-38	0,01533187
Администрация с. Гергебиль	368250 Республика Дагестан, Гергебильский р-н, с.Гергебиль	0,00841007
Администрация с.Гимры	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Гимры	0,02201589
Администрация с.Ново-Чиркей	368106 Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Новочиркей	0,01973504
Администрация с.Салта	368340, Республика Дагестан, Гунибский р-н, с.Салта	0,00167321
Администрация с.Унцукуль	368240, Республика Дагестан, Унцукульский р-н, с.Унцукуль	0,00439437
Администрация с.Чирката	368933, Республика Дагестан, Гумбетовский р-н, с.Чирката	0,0177360
Администрация с.Чиркей	368114, Республика Дагестан, Буйнакский р-он, с.Чиркей	0,07709083
Администрация Бурейского района Амурской области	676701, Амурская область, пос. Новобурейск, ул.Советская, д.49	0,00059646
Администрация муниципального образования "село Старый Бавтугай" г.Кизилюрт Республики Дагестан	368101, Республика Дагестан, г. Кизильюрт, с.Старый Бавтугай, ул.Омара Чохского, д.1а	0,00998641
Администрация Сельского поселения "сельсовет Хвартикунинский"	368258, Республика Дагестан, Гергебильский район, с. Хвартикуни	0,00841007
Итого доля в уставном капитале Эмитента, находящаяся в муниципальной собственности		0,19

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

В 2005 и 2006 завершенных финансовых годах деятельности эмитента ОАО РАО "ЕЭС России" являлось единственным участником Эмитента и в силу п. 3 ст. 47 Федерального закона "Об акционерных обществах" списки лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров Эмитента в этот период Эмитентом не составлялись. Функции Общего собрания акционеров Эмитента осуществляло Правление ОАО РАО "ЕЭС России", а с 1 июля 2005 г. – Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России". Список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров Эмитента, впервые составлен Эмитентом по состоянию на 27.08.2007г.

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)	Доля указанного 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

В январе 2008 года был завершен первый этап реформирования, в результате которого 20 АО-ГЭС были реорганизованы в форме примоединения к ОАО "РусГидро", при этом доля ОАО РАО "ЕЭС России" в уставном капитале ОАО "РусГидро" сократилась до 77,93 %.

Список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров Эмитента, составлен Эмитентом по состоянию на 15.05.2008г.

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании	Полное фирменное наименование юриди ческого лица или фамилия, имя, отчество физического лица (сокращенное фирменное наименование юридического лица)	Доля указанного лица в уставном капитале эмитента,%	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
15 мая 2008 года	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"(ОАО РАО "ЕЭС России")	77,93	77,93

В июле 2008 года был завершен заключительный этап реформирования, в результате которого ОАО РАО "ЕЭС России" прекратило существование в качестве самостоятельного юридического лица, ОАО "Ирганайская ГЭС", а также выделенные из состава ОАО РАО "ЕЭС России" ОАО "Миноритарный холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный холдинг ГидроОГК" были реорганизованы в форме присоединения к ОАО "РусГидро". При этом доля Российской Федерации (в лице Росимущества) в уставном капитале ОАО "РусГидро" увеличилась и достигла 60,37%.

Списки лиц, имевших право на участие во внеочередных Общих собраниях акционеров Эмитента, составлены Эмитентом по состоянию на 08.10.2008г. и 16.10.2008г.

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)	Доля указанного лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
08 октября 2008 года	Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом	60,37	60,37

16 октября 2008 года	Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом	60,37	60,37

Список лиц, имевших право на участие в годовом Общем собрании акционеров Эмитента, составлен Эмитентом по состоянию на 30.04.2009г.

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)	Доля указанного лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %
30 апреля 2009 года	Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом	61,93	61,93

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

Наименование показателя	2 квартал 2009г.
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.	18 / 582 079 019,06 руб.
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.	Нет
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.	18 / 582 079 019,06 руб.
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.	Нет

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):

В отчетном квартале были совершены две сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, между ОАО «РусГидро» и Российской Федерацией (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) по приобретению дополнительных акций ОАО «РусГидро» в рамках реализации преимущественного права приобретения дополнительных акций ОАО «РусГидро». Объем в денежном выражении указанных двух сделок составил 4 923 866 100 рублей. В соответствии с пунктом 2 статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» указанные сделки не требовали

предварительного одобрения уполномоченным органом управления (Советом директоров) ОАО «РусГидро», так как совершались в рамках реализации акционером ОАО «РусГидро» (Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) преимущественного права приобретения дополнительных акций ОАО «РусГидро».

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 01.04.2009	В том числе по сроку наступления платежа		Всего по состоянию на 01.07.2009	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.	3 943 790	3 943 790	-	5 820 178	5 754 519	65 659
В том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению,тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
В том числе просроченная, Тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
В том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным,тыс.руб.	3 471 775	2 917 916	553 859	3 320 971	3 034 126	286 845
В том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность,тыс.руб.	69 093 840	60 883 119	8 210 721	71 742 611	63 595 297	8 147 314
В том числе просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
Итого, тыс.руб.	76 509 405	67 744 825	8 764 580	80 883 760	72 383 942	8 499 818
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-

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

Наименование, место нахождение, Ф.И.О. дебитора (для аффилированного физического лица – должность, занимаемая в организации-эмитенте, его ДЗО, основной материнской компании, управляющей организации)	2 квартал 2009 г.				Сведения об аффилированных лицах	
	Доля в общей сумме дебиторской задолженности,%	Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	В том числе просроченная, тыс. Руб.	Условия просроченной задолженности	Доля участия в уставном капитале эмитента, %	Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора,%
Загорская ГАЭС-2 ОАО	18,50	14 965 163	0,00	-	-	100,00
Индекс Энергетики – ГидроОГК ООО	17,11	13 841 781	0,00	-	0,64	100,00
Богучанская ГЭС ОАО	11,66	9 433 605	0,00	-	-	93,72

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положения по бухгалтескому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Российской Федерации от 09.12.1998 г. № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 № 34н, приказом Минфина РФ от 22.07.2003 № 67-Н "О формах бухгалтерской отчетности в организациях".

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 2008 год приводится в Приложении I.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за I полугодие 2009 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, приводится в Приложении II к настоящему ежеквартальному отчету.

Состав бухгалтерской отчетности за I полугодие 2009 г.:

Бухгалтерский баланс (Форма № 1);

Отчет о прибылях и убытках (Форма № 2).

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 2 квартал 2009 года не составлялась.

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 № 869 от 30.12.2008г.

В отчетном квартале в учетную политику, принятую Обществом на текущий финансовый год, изменений не было.

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 30.06.2009 года составляет 208 208 162 тыс. руб., величина начисленной амортизации по состоянию на 30.06.2009 года составляет 5 485 036 тыс. руб.

Недвижимое имущество	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	41 886 566	1 068 781
Гидротехнические сооружения	161 100 294	4 029 042
Прочие сооружения	5 221 302	387 214
Итого:	**208 208 162**	**5 485 036**

Существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не происходило.

Приобретения или выбытия имущества Эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, иных существенных изменений в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала не происходило

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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 сУставом Эмитента:

255 014 018 667 (Двести пятьдесят пять миллиардов четырнадцать миллионов восемнадцать тысяч шестьсот шестьдесят семь) руб. 00 коп.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

255 014 018 667 (Двести пятьдесят пять миллиардов четырнадцать миллионов восемнадцать тысяч шестьсот шестьдесят семь) 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 №1 от 26 июня 2008 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.

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

Протокол №2 от 20.11.2008 года.

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента после изменения: 255 014 018 667 (Двести пятьдесят пять миллиардов четырнадцать миллионов восемнадцать тысяч шестьсот шестьдесят семь) 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 01.07.2009 (за второй квартал)
1	**Фонд накопления**	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	Не установлен
2		Размер фонда текущий, тыс. руб.	22 976 201
3		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс. руб.	15 627 727
4		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода, тыс. руб.	19 270 751
		в т.ч.	
5		Инвестиционные средства	18 988 222
6		приобретение оборудования	
7		Прочие	282 530
8	**Резервный Фонд**	Размер фонда, установленный учредительными документами, тыс. руб.	Не установлен
9		Размер фонда текущий, тыс. руб.	1 793 122
10		Отчисления в фонд в отчетном периоде, тыс. руб.	822 512
11		Сумма использованных средств фонда в течение отчетного периода	

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 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 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	95,46%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	95,46%
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, ул. Архитектора Власова, дом 51

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 "СШ АТЦ"
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	РеспубликаДагестан, 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 гидрогенерирующая компания "
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, пр-т Ленина д.34
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 "ГидроИнжиниринг Сибирь"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург
Доля участия эмитента в уставном капитале	99%

коммерческой организации	
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург
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	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 "ВНИИГ 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	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 "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЕЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, ул.Архитектора

	Власова д.33
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**
Сокращенное фирменное наименование	**ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД**
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк алюминиум компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	49%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	51%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	51%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Геотерм"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Российская Федерация, 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 "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. Королева, д.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	Российская Федерация, г.Москва, проспект 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	0,356
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,356

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	25,001 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	25,001 %
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 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 "Новый бинарный энергоблок"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Новый бинарный энергоблок"
Место нахождения	г.Москва, ул.Кржижановского, 7 корп.2
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 "Ленгидропроект "**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО " Ленгидропроект"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, проспект Испытателй 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 "Колымаэнерго"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Колымаэнерго"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Магадан, ул.Пролетарская,д.84, корп.2
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	64,27%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	64,27%
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 "Главный вычислительный центр энергетики"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ГВЦ Энергетики"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Москва, Китайгородский пр-д, д.7
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	42,53%
Доля обыкновенных акций коммерческой	42,53%

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	**Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЧиркейГЭСстрой"
Место нахождения	Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п.Шамилькала
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	74,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	74,99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,01%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,01%

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО **"УЭУК"**
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г.Сургут
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	20,67%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	20,67%
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 "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОГК-1"
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Одесская д.1, корп.1
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	21,71%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	21,71%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,018%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,018%

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Место нахождения	Г.Магадан, ул.Пролетарская д.84, корп.2
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	5,11%
Доля обыкновенных акций коммерческой	5,11%

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	**RusSUNHydro Limited**
Сокращенное фирменное наименование	RusSUNHydro Ltd
Место нахождения	42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	50%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	50%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,64%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,64%

Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, улГжатская д.21
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	57,44%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	57,44%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	**Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"**
Сокращенное фирменное наименование	ООО "АйТи Энерджи Сервис"
Место нахождения	г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3, офис С-214
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	19,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	19,99%
Доля участия коммерческой организации в	Доли не имеет

уставном капитале эмитента	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет
Полное фирменное наименование	**Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
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 "Дальневосточная ВЭС"**
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Дальневосточная ВЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 19
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

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 30.06.2009 года:

По международной шкале инвестиционного уровня:

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

По национальной шкале инвестиционного уровня:

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

3. Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings 04.02.2009г. на фоне понижения национального рейтинга России снизило рейтинг ОАО "РусГидро". Долгосрочный рейтинг Эмитента в иностранной валюте был снижен с уровня «BBB-» до «BB+». Также был понижен долгосрочный рейтинг по национальной шкале с «AA+(rus)» до «AA(rus)».
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):

255 014 018 667 (Двести пятьдесят пять миллиардов четырнадцать миллионов восемнадцать тысяч шестьсот шестьдесят семь) штук.

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

Основной выпуск: 1-01-55038-E

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

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 - 20%;

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 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	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 полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды эмитентом выплачены полностью

иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

	2006 год
категория акций	Обыкновенные
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию	0,00106384 рублей
размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)	113 904 тыс. Рублей
наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	Общее собрание акционеров эмитента (Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")
дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	19 сентября 2006г., протокол от 19 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 протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате	12 декабря 2006г., протокол от 12 декабря 2006г. №238

(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	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

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

8.10. Иные сведения

Отсутствуют.

Приложение I. Комбинированная и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

ГРУППА «РУСГИДРО»
КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ТРИ ГОДА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008, 2007 И 2006 ГОДА

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемых комбинированных балансов ОАО «РусГидро» и его дочерних обществ (далее – «Группа») на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года, комбинированных и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, комбинированных и консолидированных отчетов об изменениях в капитале и комбинированных и консолидированных отчетов о движении денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Бухгалтерский баланс за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	337 117 452	271 578 940	142 869 195
Инвестиции в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	8	15 799 183	6 105 985	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	2 011 215	102 504	20 499
Прочие внеоборотные активы	10	14 990 718	2 488 141	1 968 660
Итого внеоборотные активы		**369 918 568**	**280 275 570**	**144 858 354**
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	11	24 837 862	8 266 748	6 604 333
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	25 685 109	20 785 306	16 063 708
Товарно-материальные запасы	13	1 035 211	1 020 329	993 217
Прочие оборотные активы	14	4 894 349	3 198 408	486 676
Итого оборотные активы		**56 452 531**	**33 270 791**	**24 147 934**
ИТОГО АКТИВЫ		**426 371 099**	**313 546 361**	**169 006 288**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	15	245 014 059	156 864 374	140 954 760
Собственные выкупленные акции	15	(8 172 275)	(5 427 507)	-
Эмиссионный доход	15	12 005 099	12 005 099	391 080
Резерв, связанный с присоединением	15	(77 449 212)	(40 249 247)	(39 473 786)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		171 238 173	85 858 152	3 061 546
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**342 635 844**	**209 050 871**	**104 933 600**
Доля меньшинства		**976 352**	**29 129 055**	**21 208 867**
ИТОГО КАПИТАЛ		**343 612 196**	**238 179 926**	**126 142 467**
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	16	34 819 008	32 561 956	6 408 017
Долгосрочные заемные средства	18	20 015 485	20 839 133	16 396 769
Прочие долгосрочные обязательства	19	2 735 694	2 112 696	2 142 475
Итого долгосрочные обязательства		**57 570 187**	**55 513 785**	**24 947 261**
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	3 376 901	3 178 035	5 186 176
Кредиторская задолженность и начисления	20	16 239 906	15 188 505	11 279 237
Текущие обязательства по налогу на прибыль		362 165	106 391	69 323
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	5 209 744	1 379 719	1 381 824
Итого краткосрочные обязательства		**25 188 716**	**19 852 650**	**17 916 560**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**82 758 903**	**75 366 435**	**42 863 821**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**426 371 099**	**313 546 361**	**169 006 288**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»

Комбинированный и консолидированный Отчет о прибылях и убытках за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года

(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Доходы от текущей деятельности	22	107 669 781	80 756 471	53 436 335
Расходы по текущей деятельности	23	(84 658 214)	(70 391 958)	(53 318 240)
(Убыток)/ восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	7	(32 552 821)	-	14 971 413
(Убыток) / прибыль от текущей деятельности		**(9 541 254)**	**10 364 513**	**15 089 508**
Финансовые расходы, за вычетом доходов	24	(1 494 816)	(1 824 819)	(816 209)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(6 464 323)	-	-
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	8	(1 531 348)	(119 309)	-
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Расходы по налогу на прибыль	16	(448 557)	(2 949 364)	(6 649 609)
(Убыток) / прибыль за период		**(19 480 298)**	**5 471 021**	**7 623 690**
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»		(19 955 433)	5 663 018	6 034 402
Доле меньшинства		475 135	(191 997)	1 589 288
(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро» - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	(0,0925)	0,0381	0,0487
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное	25	215 648 425	148 502 176	124 027 549

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:				
(Убыток) / прибыль до налогообложения		**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Износ основных средств	7, 23	9 332 702	8 457 485	4 292 271
Убыток от выбытия основных средств	23	303 336	164 417	2 587 178
Проценты к уплате, за вычетом процентов к получению	2	1 494 816	1 824 819	816 209
Поступления от выбытия дочерней компании в совместно-контролируемую компанию		-	(270 565)	-
Списание и начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности		1 087 764	505 311	521 462
Начисление / (восстановление) резерва от экономического обесценения основных средств	7	32 552 821	-	(14 971 413)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	6 464 323	-	-
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий		1 531 348	119 309	-
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций	6	749 994	268 405	-
Расходы по пенсиям		478 481	194 803	736 128
Прочие		389 630	(452 705)	(403 587)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		**35 353 474**	**19 231 664**	**7 851 547**
Изменения в оборотном капитале:				
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 294 172)	(4 752 848)	(8 522 746)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов		2 715 784	(516 768)	755 340
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		77 625	(189 620)	(3 951)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		86 337	(181 963)	631 884
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		3 167 501	8 965 768	(4 182 077)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам		5 760 178	(205 739)	(268 325)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		1 176 309	(1 032 929)	(178 447)
Налог на прибыль уплаченный		(11 422 296)	(4 283 309)	(2 298 578)
Итого поступление / (использование) денежных средств от текущей деятельности		**27 620 740**	**17 034 256**	**(6 215 353)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
Поступления от продажи основных средств		34 494	229 230	25 528
Приобретение основных средств		(25 354 163)	(32 308 097)	(20 834 630)
Приобретение векселей и прочих краткосрочных инвестиций		(7 549 261)	(4 120 047)	(430 190)
Приобретение компаний под общим контролем		(1 820 784)	-	-
Приобретение дочерних компаний от независимых сторон за вычетом полученных денежных средств		(1 297 241)	-	-
Займы выданные		-	(311 680)	(140 000)
Поступления от продажи инвестиций		980 274	1 503	-
Поступления от погашения выданного займа		60 000	174 923	-
Проценты полученные		1 924 069	451 169	-
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		**(33 022 612)**	**(35 882 999)**	**(21 379 292)**

Группа «РусГидро»
Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года
(в тыс. российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
Поступления по краткосрочным заемным средствам		24 671 748	16 285 320	5 407 567
Поступления по долгосрочным заемным средствам		150 000	1 500 000	14 300 000
Погашение займов		(4 596 127)	(9 899 514)	(7 268 965)
Проценты уплаченные		(1 544 163)	(1 660 803)	(902 731)
Дивиденды, выплаченные РАО «ЕЭС России»		-	(2 049 054)	(1 004 402)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(7 758)	(609 442)	(312 748)
Поступления от эмиссии акций		6 013 971	26 637 507	20 990 000
Выкуп собственных акций		-	(5 427 507)	-
Приобретение обществом РАО «ЕЭС России» акций дополнительного выпуска дочерних компаний Группы		-	-	892 427
Авансы, полученные от РАО «ЕЭС России» по инвестиционным контрактам		-	4 344	1 291 358
Возмещение авансовых платежей, полученных от РАО «ЕЭС России» по инвестиционным контрактам		(625 866)	(3 760 442)	(834 520)
Платежи по финансовому лизингу		(2 088 819)	(509 251)	(343 693)
Итого поступление денежных средств по финансовой деятельности		**21 972 986**	**20 511 158**	**32 214 293**
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**16 571 114**	**1 662 415**	**4 619 648**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**8 266 748**	**6 604 333**	**1 984 685**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**24 837 862**	**8 266 748**	**6 604 333**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении капитала за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года

(в тыс. российских рублей)

	Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Капитал, относимый на счет акционеров ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2006 года	**103 951 323**	**-**	**-**	**(21 944 450)**	**-**	**(1 111 657)**	**80 895 216**	**18 522 241**	**99 417 457**
Прибыль за период	-	-	-	-	-	6 034 402	6 034 402	1 589 288	**7 623 690**
Итого доход, признанный за 2006 год	-	-	-	-	-	6 034 402	6 034 402	1 589 288	**7 623 690**
Выпуск акций (Примечание 15)	37 003 437	-	391 080	(17 149 516)	-	-	20 245 001	-	**20 245 001**
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(82 733)	(82 733)	1 526 549	**1 443 816**
Приобретение дочернего общества (Примечание 15)	-	-	-	(206 593)	-	-	(206,593)	-	**(206 593)**
Влияние формирования отдельной отчетности выделенных предприятий (Примечание 15)	-	-	-	(173 227)	-	-	(173 227)	-	**(173 227)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(1 778 466)	(1 778 466)	(429 211)	**(2 207 677)**
На 31 декабря 2006	**140 954 760**	**-**	**391 080**	**(39 473 786)**	**-**	**3 061 546**	**104 933 600**	**21 208 867**	**126 142 467**
На 1 января 2007	**140 954 760**	**-**	**391 080**	**(39 473 786)**	**-**	**3 061 546**	**104 933 600**	**21 208 867**	**126 142 467**
Переоценка основных средств, за вычетом отложенных налогов (Примечание 7)	-	-	-	-	74 190 300	-	74 190 300	13 978 481	**88 168 781**
Чистый доход, отнесенный на капитал	-	-	-	-	74 190 300	-	74 190 300	13 978 481	**88 168 781**
Прибыль за период	-	-	-	-	-	5 663 018	5 663 018	(191 997)	**5 471 021**
Итого доход, признанный за 2007 год	-	-	-	-	74 190 300	5 663 018	79 853 318	13 786 484	**93 639 802**
Выпуск акций (Примечание 15)	15 909 614	-	11 614 019	(750 260)	-	-	26 773 373	-	**26 773 373**
План поощрения сотрудников опционами на приобретение акций (Примечание 6)	-	-	-	-	-	268 405	268 405	-	**268 405**
Приобретение собственных акций (Примечание 15)	-	(5 427 507)	-	-	-	-	(5 427 507)	-	**(5 427 507)**
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемую компанию (Примечание 2 и Примечание 15)	-	-	-	-	(218 395)	2 598 803	2 380 408	(2 380 408)	-
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	(25 201)	-	1 534 528	1 509 327	(3 104 344)	**(1 595 017)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	(1 240 053)	(1 240 053)	(381 544)	**(1 621 597)**
На 31 декабря 2007	**156 864 374**	**(5 427 507)**	**12 005 099**	**(40 249 247)**	**73 971 905**	**11 886 247**	**209 050 871**	**29 129 055**	**238 179 926**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа «РусГидро»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении капитала за три года, закончившихся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года

(в тыс. российских рублей)

	Акционерный капитал состоящий из обыкновенных акций	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Капитал относимый на счет акционеров ОАО «РусГидро»	Доля меньшинства	Итого капитал
На 1 января 2008	**156 864 374**	**(5 427 507)**	**12 005 099**	**(40 249 247)**	**73 971 905**	**11 886 247**	**209 050 871**	**29 129 055**	**238 179 926**
Изменение ставки налога на прибыль (Примечание 7)	-	-	-	-	4 622 059	-	4 622 059	-	**4 622 059**
Переоценка основных средств, за вычетом отложенных налогов (Примечание 7)	-	-	-	-	58 846 669	-	58 846 669	265 986	**59 112 655**
Изменение стоимости чистых активов в зависимых предприятиях (Примечание 8)	-	-	-	-	-	237 109	237 109	-	**237 109**
Чистый доход, отнесенный на капитал	-	-	-	-	63 468 728	237 109	63 705 837	265 986	**63 971 823**
Убыток за период	-	-	-	-		(19 955 433)	(19 955 433)	475 135	**(19 480 298)**
Итого доход, признанный за 2008 год	-	-	-	-	63 468 728	(19 718 324)	43 750 404	741 121	**44 491 525**
Выпуск акций (Примечание 15)	88 149 685	(2 744 768)	-	(33 789 018)	13 857 936	26 075 863	91 549 698	(28 581 425)	**62 968 273**
Влияние плана поощрения сотрудников опционами на приобретение акций (Примечание 6)	-		-	-	-	749 994	749 994	-	**749 994**
Влияние изменений доли меньшинства (Примечание 15)	-	-	-	-	-	1 150 248	1 150 248	(318 548)	**831 700**
Приобретение дочерних обществ (Примечание 15)	-	-	-	(3 410 947)	-	(204 424)	(3 615 371)	6 949	**(3 608 422)**
Дивиденды (Примечание 15)	-	-	-	-	-	-	-	(800)	**(800)**
На 31 декабря 2008	**245 014 059**	**(8 172 275)**	**12 005 099**	**(77 449 212)**	**151 298 569**	**19 939 604**	**342 635 844**	**976 352**	**343 612 196**

Член Правления С.А. Юшин

Главный бухгалтер О. В. Отто

15 мая 2009 г.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро» - далее по тексту «Общество») учреждено 26 декабря 2004 года единственным учредителем – Российским Акционерным Обществом «Единая энергетическая система России» (далее по тексту РАО «ЕЭС России») по Решению Совета Директоров РАО «ЕЭС России» от 24 декабря 2004 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11 июля 2001 года «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года и № 1367-р от 25 октября 2004 года.

Группа «РусГидро» (далее по тексту «Группа») осуществляет свою деятельность в целях реализации государственной политики в области гидроэнергетики, осуществления эффективной эксплуатации энергетического оборудования, централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами, реализации единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики, разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоения возобновляемых источников электрической энергии.

Основными видами деятельности Группы являются производство и реализация электроэнергии (мощности), поставка и получение электрической энергии, обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции, осуществление инвестиционной деятельности.

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Группа включает в себя Общество с 20 филиалами в Российской Федерации, дочерние и зависимые компании, а также совместно контролируемые предприятия. Информация о крупнейших дочерних обществах Группы представлена в Примечании 2. Информация о зависимых и совместно контролируемых предприятиях Группы представлена в Примечании 8.

Обыкновенные акции Общества обращаются на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и Фондовой бирже РТС.

Условия ведения деятельности Группы. Российской Федерации присущи некоторые черты развивающегося рынка, в том числе сравнительно высокая инфляция. Несмотря на большой экономический рост за последние годы, финансовая ситуация на российских рынках существенно ухудшилась в 2008 году, особенно в 4 квартале. В результате, в том числе, неустойчивости мировых финансовых и товарных рынков, произошел существенный обвал российского фондового рынка, начиная с середины 2008 года. С сентября 2008 года возросла волатильность валютного рынка, и российский рубль девальвировал относительно некоторых основных валют. Официальный курс доллара США, устанавливаемый Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ), вырос с 25,37 рубля на 1 октября 2008 года до 29,38 рубля на 31 декабря 2008 года.

Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Менеджмент компании не в состоянии предусмотреть все варианты развития событий, которые могли бы оказать влияние на энергетический сектор, и, следовательно, оценить их потенциальное воздействие (если таковое будет иметь место) на финансовое положение Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2008 года государству фактически принадлежало 61,32% (*) голосующих обыкновенных акций Общества (на 31 декабря 2007 года РАО «ЕЭС России» (которое контролировалось государством) принадлежало 96,16% голосующих обыкновенных акций Общества, а государству принадлежало 1,84% на 31 декабря 2006 года РАО «ЕЭС России» – 100%). В число потребителей электроэнергии Группы входят предприятия, контролируемые государством (см. Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- свое представительство в Совете директоров Компании;
- регулирование тарифов на рынке оптовой реализации электроэнергии;
- согласования инвестиционных объектов и источников финансирования инвестиционных объектов и контроля над проведением инвестиционной программы Общества,
- действующего антимонопольного законодательства.

Федеральная служба по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») регулирует тарифы на электрическую энергию посредством установления максимального уровня тарифов для конечных потребителей и тарифов для оптовых рынков. Региональные службы по тарифам (далее по тексту «РСТ») устанавливают тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей и тарифы на передачу электроэнергии по низковольтным сетям для сбыта на региональных розничных рынках. Несмотря на то что некоторая доля объема электроэнергии продается по свободным ценам, тарифы на основную часть электрической энергии, реализуемой компаниями Группы, определяются на основе нормативных документов по выработке электрической энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Инвестиционная программа Группы согласовывается государственными регулирующими органами: Министерством энергетики Российской Федерации (ранее Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации), Министерством экономического развития и ФСТ.

Инвестиционная программа Группы определена в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, и принята за основу программы инвестирования в сектор Правительством Российской Федерации 19 января 2007 года (одобрена распоряжением Правительства Российской Федерации №215-р от 22 февраля 2008 года).

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства Российской Федерации №27 от 3 августа 2006 года) финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007 и 2008 годах осуществлялось путем включения целевых инвестиционных средств в выручку от реализации электроэнергии и мощности на оптовый рынок.

Как указано выше, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли. В настоящий момент российская электроэнергетика находится в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой компании электроэнергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. 28 июня 2008 года Постановлением Правительства Российской Федерации №476 утверждены правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ). В соответствии с указанными изменениями, начиная с 1 июля 2008 года, мощности сверх объемов, предусмотренных по регулируемым договорам, а также все новые генерирующие мощности, участвуют в оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

(*) Процент владения был рассчитан с учетом дополнительных акций выпущенных в пользу Правительства Российской Федерации в количестве 6 000 000 000 штук, которые увеличили долю государства в уставном капитале Общества на 0,95%. Акции, оплаченные в декабре 2008 года, зарегистрированы в марте 2009 года (Примечание 31).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации реализация мощности может осуществляться несколькими способами, в т.ч. заключением двухсторонних договоров на продажу электрической энергии и мощности между участниками оптового рынка.

Таким образом, с 1 июля 2008 года до 25% электроэнергии может продаваться по рыночным ценам, и график либерализации рынка мощности совпадет с графиком либерализации рынка электроэнергии, который утвержден Постановлением Правительства Российской Федерации №643. К 1 января 2011 года 100% электроэнергии и мощности будут продаваться по свободным ценам. В настоящее время график либерализации рынка может быть пересмотрен.

Создание и реорганизация Группы.

По состоянию на дату создания Общества РАО «ЕЭС России» внесло в уставный капитал Общества (Примечание 15):

- акции дочерних обществ: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П. С. Непорожнего», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Каббалк ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВГЭС», ОАО «УК ГидроОГК»;
- денежные средства.

30 сентября 2005 года решением Совета директоров РАО «ЕЭС России» была утверждена Целевая модель Общества. В результате завершения ее формирования Общество представляет собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними компаниями, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества должна составить не менее 50% + 1 акция.

В августе 2006 года в процессе дальнейшей реорганизации отрасли РАО «ЕЭС России» произвело следующие вложения в Общество в обмен на акции дополнительной эмиссии (Примечание 15):

- акции дочерних обществ: ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «НИИЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Зеленчукские ГЭС»;
- активы Новосибирской ГЭС;
- денежные средства;
- прочие активы.

27 апреля 2007 года Совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил схему ускоренной консолидации Общества в единую операционную компанию, которая предусматривает следующие этапы:

Этап 1. Дополнительный выпуск акций Общества в 2007 году:

25 мая 2007 года Советом директоров РАО «ЕЭС России» было принято решение об увеличении уставного капитала.

Отчет о результатах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам Российской Федерации 1 ноября 2007 года. В результате было размещено 15 909 613 920 дополнительных акций (Примечание 15).

В октябре 2007 года РАО «ЕЭС России» и Российская Федерация произвели оплату дополнительного выпуска акций.

Вклад РАО «ЕЭС России» был внесен в виде:

- акций дочерних обществ: ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК» (ГГК – Гидрогенерирующая компания), ОАО «Геотерм» (Примечание 15);
- акций других компаний: ОАО «Вилюйская ГЭС-3», ОАО «Красноярская ГЭС» (Примечание 9);
- денежных средств.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом произвела вклад денежными средствами.

Этап 2. Реорганизация Общества в 2008 году:

9 января 2008 года к Обществу были присоединены следующие компании:

ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П. С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго» ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Каббалк ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВГЭС», ЗАО «ЭОЗ», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» (Примечание 2).

1 июля 2008 г. произошло разделение РАО «ЕЭС России», в результате которого акции Общества, находящиеся на балансе РАО «ЕЭС России», были распределены между ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» (в доле, принадлежащей государству в РАО «ЕЭС России») и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК» в доле, принадлежавшей миноритариям в РАО «ЕЭС России»).

01 июля 2008 г. произошло присоединение ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК» , ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО Каскад НЧГЭС» к Обществу. Присоединение произошло путем конвертации дополнительно выпущенных акций Общества в акции ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС». В соответствии с условиями договора о присоединении собственные акции, поступившие в распоряжение Общества и неиспользованные для конвертации акций присоединившихся компаний, были погашены (аннулированы) в течение 2008 года.

В результате реорганизации Общество получило нижеследующие инвестиции:

- акции дочерних компаний: ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Ленгидропроект»;

- акции ассоциированных компаний – ОАО «ОГК-1», ОАО «ГВЦ Энергетики», ОАО «УЭУК»;

- прочие инвестиции.

Сезонный характер деятельности. Производство электроэнергии зависит от погодных условий и водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии значительно выше, чем в осенне-зимний период. Спрос на электроэнергию также зависит от времени года и климатических условий. Сезонный характер производства электроэнергии оказывает существенное влияние на объемы вырабатываемой и приобретаемой Группой электроэнергии.

Недавние факты неустойчивости глобального финансового рынка. В результате мирового финансового и экономического кризиса, который начался в середине 2007 года, среди прочего, произошло снижение уровня финансирования на рынках капитала, уровня ликвидности в банковском и прочих секторах экономики, а также повышение ставок межбанковского кредитования и очень высокую неустойчивость на фондовых и валютных рынках. Неопределенность на мировом финансовом рынке привела к банкротству банков и прочих

корпораций и спасению от разорения банков в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и других странах. Влияние продолжающегося мирового финансово и экономического кризиса в полной мере предугадать или быть готовым к нему трудно.

С августа 2007 года объемы средств, которые можно привлечь на рынках в качестве финансирования, существенно сократились. Сложившаяся ситуация может повлиять на возможность Группы привлекать новые кредиты и займы, а также рефинансировать уже имеющиеся кредиты и займы на тех же условиях, на которых они были получены.

Неопределенность на мировом финансовом рынке в сочетании с другими, специфическими для России факторами в течение 2008 года привела к высокой волатильности российского фондового рынка и периодическому введению значительно более высоких (по сравнению с обычным уровнем) ставок на рынке межбанковского кредитования.

Сложившаяся экономическая ситуация в мировой и российской экономике, а также прогнозируемое снижение ВВП могут повлиять на уровень потребления электроэнергии. В соответствии с этим, Правительство Российской Федерации может пересмотреть прогноз социально-экономического развития на 2009-2012 годы, что может повлиять на изменение сроков либерализации оптового рынка и планы по индексации тарифов на электроэнергию.

Любое изменение сроков либерализации оптового рынка и планы по индексации тарифов могут отразиться на выручке Группы. Финансовая и экономическая среда может оказать влияние и на положение дебиторов Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Ухудшение условий осуществления деятельности дебиторов Группы может оказать влияние на прогнозы менеджмента в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения финансовых и нефинансовых активов. В объемах доступной информации руководство надлежащим образом учло оценки ожидаемых будущих потоков денежных средств при оценке обесценения дебиторской задолженности (Примечание 12), основных средств (Примечание 7), финансовых активов имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9), инвестиций в зависимые и совместно-контролируемые общества (Примечание 8).

В связи с общей экономический ситуацией могут быть скорректированы объемы финансирования и сроки инвестиционных программ энергетических компаний в соответствии с утвержденной в 2007 году генеральной схемой размещения объектов, которая была рассчитана на основе прогнозных темпов роста потребления, достичь которых в новых условиях не представляется возможным.

В условиях сокращения финансирования Менеджмент компании при формировании скорректированной инвестиционной программы оценил риски по возможному спросу и потреблению электроэнергии, которую будет производить станция после ввода в эксплуатацию, а также возможность исполнения обязательств инвесторами.

В результате корректировки инвестиционной программы Общества, в том числе в части уменьшения объемов государственного финансирования через дополнительную эмиссию Общества, были сокращены расходы на строительство новых гидроэлектростанций, передвинуты сроки вводов по некоторым проектам, кроме инвестиционных проектов которые являются приоритетными. К приоритетным инвестиционным проектам были отнесены проекты, которые находятся на завершающей стадии строительства и близки к вводу в эксплуатацию.

Таким образом, инвестиционная программа Общества адаптирована к действительной экономической ситуации.

В соответствии с МСФО (IAS) 16, переоценка справедливой стоимости основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) производится с достаточной регулярностью во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется при использовании справедливой стоимости на отчетную дату. В отсутствие рыночных индикаторов справедливая стоимость основного средства рассчитывается на основе амортизированной восстановительной стоимости. На отчетную дату в соответствии с моделью учета по переоценке руководство определило балансовую стоимость основных средств (за исключением НЗС, офисных зданий и земли) на основе восстановительной стоимости (Примечания 4, 7).

Менеджмент компании не имеет возможности в полной мере оценить воздействие на финансовое положение Группы в результате продолжающегося кризиса. Но при этом, Менеджмент компании считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего роста, в том числе мероприятия по повышению операционной эффективности и эффективности инвестиционных проектов, а также мероприятия по оптимизации издержек.

Примечание 2. Основные дочерние общества

Следующие основные дочерние общества были консолидированы в данную комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы (далее - «финансовая отчетность»). Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации, за исключением . HydroOGK Power Company Ltd и HydroOGK Aluminium Company Ltd, которые зарегистрированы в Республике Кипр.

		На 31 декабря 2006 г.		На 31 декабря 2007 г.		На 31 декабря 2008 г.	
		Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
1	ОАО «Бурейская ГЭС»**	94,71%	94,71%	94,71%	94,71%	-	-
2	ОАО «Чебоксарская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
3	ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»*	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	-	-
4	ЗАО «ЭОЗ»*	-	-	99,98%	99,98%	-	-
5	ОАО «Каббалк ГЭС»*	81,42%	81,42%	83,37%	83,37%	-	-
6	ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» **	65,27%	65,27%	69,36%	69,36%	-	-
7	ОАО «Камская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
8	ОАО «Каскад ВВГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
9	ОАО «Нижегородская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
10	ОАО «Саратовская ГЭС»*	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	-	-
11	ОАО « Северо-Осетинская ГГК»*	50,33%	50,33%	97,43%	97,43%	-	-
12	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»*	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	-	-
13	ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»*	55,12%	71,93%	55,12%	71,93%	-	-
14	ОАО «Сулакэнерго»*	78,53%	78,53%	99,35%	99,35%	-	-
15	ОАО «Волжская ГЭС»*	83,31%	86,39%	83,31%	86,39%	-	-
16	ОАО «Воткинская ГЭС»*	59,84%	74,20%	59,84%	74,20%	-	-
17	ОАО «Загорская ГАЭС»*	50,90%	50,90%	50,90%	50,90%	-	-
18	ОАО «Зейская ГЭС»*	56,39%	72,20%	56,39%	72,20%	-	-
19	ОАО «Зеленчукские ГЭС»*	53,49%	53,49%	99,97%	99,97%	-	-
20	ОАО «Жигулевская ГЭС»*	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	-	-
21	ОАО «Каскад НЧГЭС»**	65,27%	65,27%	69,36%	69,36%	-	-
22	ОАО «Ирганайская ГЭС»	-	-	100,00%	100,00%	-	-
23	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
24	ЗАО «Богучанская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
25	ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	-	-	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
26	ЗАО «Заказчик строительства Богучанского Алюминиевого завода»	-	-	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%
27	ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»**	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
28	ОАО «Электроремонт-ВКК»	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	100,00%	100,00%
29	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	51,00%	51,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

		На 31 декабря 2006 г.		На 31 декабря 2007 г.		На 31 декабря 2008 г.	
		Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %	Доля в уставном капитале %	Доля голосующих акций %
30	ОАО «Геотерм»	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%	71,61%
31	ОАО «Гидроинвест» (бывшее ОАО «Ленгидропроект»)	-	-	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
32	ОАО «Гидроремонт-ВКК»	84,11%	86,86%	84,11%	86,86%	100,00%	100,00%
33	HydroOGK Power Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
34	HydroOGK Aluminium Company Ltd	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
35	ОАО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания»	53,49%	53,12%	99,97%	99,97%	100,00%	100,00%
36	ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
37	ОАО «Мособлгидропроект»	-	-	-	-	62,54%	62,54%
38	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
39	ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
40	ОАО «Новый бинарный энергоблок»	-	-	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
41	ОАО «Прометей»	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	100,00%	100,00%
42	ОАО «РЭМИК»	56,39%	72,20%	56,39%	72,20%	100,00%	100,00%
43	ОАО «УК ГидроОГК»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
44	ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»**	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	90,52%	90,52%
45	ОАО «СШАТЦ»	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	100,00%	100,00%
46	ОАО «СШГЭР»	78,90%	82,78%	78,90%	82,78%	100,00%	100,00%
47	ОАО «НИИЭС»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100,00%	100,00%
48	ООО «Спецэнергосервис»	-	-	-	-	99,90%	неприменимо
49	ОАО «Сулакский Гидрокаскад»	-	-	71,74%	71,74%	100,00%	100,00%
50	ЗАО «ТехнопаркРумянцево»***	-	-	-	-	100,00%	100,00%
51	ОАО «Турборемонт-ВКК»	83,31%	86,39%	83,31%	86,39%	100,00%	100,00%
52	ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%	56,03%
53	ОАО «Загорская ГАЭС-2»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
54	ОАО Зарамагские ГЭС»	89,87%	89,87%	95,45%	95,45%	95,45%	95,45%
55	ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%
56	ОАО «Колымаэнерго»**	78,63%	78,63%	70,32%	70,32%	64,27%	64,27%
57	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**	-	-	70,32%	70,32%	51,86%	51,86%
58	ОАО «Усть-Среднекангэсстрой»**	-	-	70,32%	70,32%	64,27%	64,27%
59	ОАО «Красноярскэнергосбыт»**	51,75%	66,47%	51,75%	66,47%	51,75%	66,47%
60	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	-	-	-	100,00%	100,00%
61	ОАО «Богучанская ГЭС»	64,22%	64,22%	-	-	-	-
62	ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»**	-	-	-	-	100,00%	неприменимо
63	ОАО «Чиркейгэсстрой» **	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция	75,00%- 1 акция
64	ОАО «Ленгидропроект»**	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Разница между долей собственных акций и долей голосующих акций в дочерних компаниях связана, в основном, с владением привилегированными акциями.

Изменения в структуре Группы

2006 год

В августе 2006 года, в ходе реструктуризации энергетического сектора, РАО «ЕЭС России» осуществило взносы в уставный капитал Общества в обмен на выпущенные дополнительные акции. (Примечания 1, 15).

В сентябре 2006 года Группой учреждены дочерние общества со стопроцентной долей участия: HydroOGK Power Company Ltd и HydroOGK Aluminium Company Ltd, зарегистрированные на Кипре в соответствии с рамочным соглашением по проекту Богучанского энерго-металлургического объединения (далее по тексту «БЭМО»).

В 2006 году Группа приобрела 56,00% акционерного капитала ОАО «Северо-Осетинская ГГК» у ОАО «Севкавказэнерго», дочернего общества РАО «ЕЭС России».

2007 год

В октябре 2007 года в ходе дальнейшей реструктуризации РАО «ЕЭС России» осуществило дополнительные взносы в уставный капитал Группы в обмен на выпущенные дополнительные акции (Примечания 1, 15).

Рост доли в уставном капитале ОАО «Сулакэнерго» и ОАО «Зарамагские ГЭС» объясняется тем, что Группа приобрела дополнительные акции за денежные средства (Примечание 15).

В мае 2007 года Группа приобрела 99,98% акционерного капитала ЗАО «ЭОЗ» у независимой стороны (Примечание 15).

Изменение доли участия в других дочерних обществах произошло в результате учреждения новых компаний в отчетном периоде, закончившемся 31 декабря 2007 года.

2008 год

9 января 2008 года 18 дочерних обществ, (Примечание 2, со знаком *), а также ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» прекратили свое существование как юридические лица и были присоединены к Обществу с образованием единого юридического лица. Данная реорганизация была отражена на перспективной основе. Группа приобрела контроль над ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» одновременно с юридическим оформлением их присоединения к Обществу; непосредственно перед присоединением данные компании находились под контролем РАО «ЕЭС России». Приобретение ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» было отражено в отчетности как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с использованием метода учета предшественника (Примечание 3).

В марте 2008 на открытом аукционе Группа приобрела 100% долю в ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» и контрольный пакет акций в размере 49% в ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» с оплатой денежными средствами в размере 650 000 тыс. рублей и 630 000 тыс. рублей соответственно. Затем во втором полугодии 2008 году Группа приобрела дополнительно 41,52% акции ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» у миноритарных акционеров, что в денежном выражении составляет 540 784 тыс. рублей, и ее доля выросла до 90,52% по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Перед приобретением обе компании находились под контролем РАО «ЕЭС России», и данное приобретение было отражено как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3). Группа имеет контроль над деятельностью ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» посредством назначения большинства членов Совета директоров ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», в том числе председателя Совета директоров, а также привлечения при необходимости дополнительные голоса.

В июне 2008 года Группа приобрела у ОАО «КаббалкЭнерго» контрольный пакет акций в ОАО «Каскад НЧГЭС» стоимостью 2 130 947 тыс. рублей, оплаченный путем взаимного зачета

требований между Обществом и ОАО «КаббалкЭнерго». До и после приобретения Группа и ОАО «КаббалкЭнерго» находились под контролем РАО «ЕЭС России», и данная операция была отражена как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3).

1 июля 2008 года ОАО «Ирганайская ГЭС» и ОАО «Каскад НЧГЭС» присоединились к Обществу.

1 июля 2008 года в ходе реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило бывшие дочерние компании РАО «ЕЭС России» - ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Ирганайская ГЭС», ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Ленгидропроект». Приобретение данных компаний было отражено как объединение компаний, находящихся под общим контролем, с применением метода учета предшественника (Примечание 3).

В первом полугодии 2008 года Группа приобрела 99,90% долю в ООО «Спецэнергосервис», которому принадлежит 62,60% акций в ОАО «Мособлгидропроект» (Примечание 15) у независимой стороны.

В декабре 2008 года Группа учредила холдинговую компанию ОАО «ЭСК РусГидро» в целях формирования сбытового сегмента в соответствии со стратегией развития Группы. Акции ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» были переданы в качестве вклада в уставный капитал ОАО «ЭСК РусГидро».

Компании (Примечание 2, со знаком **) отражены с применением метода учета предшественника, доля собственности и голосующих акций на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года указаны в соответствии с данными предшественника на эту дату.

Приобретение дочернего общества (Примечание 2, со знаком ***), по сути, представляет собой приобретение земли, и в учете отражено соответствующим образом (Примечание 15).

Выбытия в совместно контролируемые группы
В мае 2006 года Общество, РАО «ЕЭС России» и Группа «РУСАЛ» подписали соглашение о взаимном финансировании, строительстве и эксплуатации ОАО «Богучанской ГЭС» и Богучанского алюминиевого завода.

Проект «БЭМО» включает завершение строительства Богучанской ГЭС проектной мощностью 3 000 мегаватт на реке Ангара и строительство Богучанского алюминиевого завода мощностью порядка 600 000 тонн в год, который станет одним из основных потребителей энергии, производимой Богучанской ГЭС.

В соответствии с условиями соглашения и для обеспечения финансирования и контроля над строительством и эксплуатацией Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода Общество и РУСАЛ создали две компании с ограниченной ответственностью BoGES Ltd и BALP Ltd на Кипре с уставным капиталом в размере 10 000 кипрских фунтов в каждой, которые совместно контролируются Обществом и РУСАЛОМ.

В июне 2007 года Общество передало BoGES Ltd свою долю в ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 64,22%, которая в настоящее время ведет строительство Богучанской ГЭС; РУСАЛ передал BoGES Ltd свою долю в ОАО «Богучанская ГЭС» в размере 29,47%, 80 млн. долларов США и вексель RUSAL BoAZ Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США. В соответствии с учредительным договором BoGES Ltd, взносы Общества и РУСАЛА составляют равные суммы в размере 203,88 млн. долларов США каждый.

В июне 2007 года Общество передало свою долю в ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в размере 50% и вексель RUSAL BoAZ Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США, а РУСАЛ передал свою долю в ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в размере 50% и вексель RUSAL Energy Ltd номинальной стоимостью 30 млн. долларов США компании BALP Ltd. В соответствии с учредительным договором BALP Ltd, взносы Общества и РУСАЛА составляют равные суммы в размере 30 млн. долларов США каждый.

В декабре 2007 года векселя, полученные BALP Ltd на общую сумму 60 млн. долларов США, были обменены на лицензию на технологию производства алюминия, которая будет передана ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

В результате вышеуказанных операций Общество и РУСАЛ создали Группу BoGES, которая включает BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС», и Группу BALP, которая включает BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

Руководство оценило уровень контроля Группы над деятельностью Группы BoGES и Группы BALP и пришло к заключению, что Группа BoGES и Группа BALP являются совместно контролируемыми. Группа применяет метод долевого участия для отражения этих инвестиций в отчетности.

Балансовая стоимость активов и обязательств, учет которых прекращен в результате образования совместно контролируемых групп, представлена ниже в таблице:

	Балансовая стоимость
Основные средства	16 945 703
Инвестиции в совместно контролируемое предприятие	8 169
Прочие внеоборотные активы	1 084 690
Дебиторская задолженность и авансы выданные	983 435
Денежные средства и их эквиваленты	945 555
Отложенные налоговые активы	6 032
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(12 919 128)
Кредиторская задолженность и начисления	(435 395)
Балансовая стоимость чистых активов	6 619 061

В 2007 году Группой была признана прибыль в размере 270 565 тыс. рублей от выбытия дочерней компании ОАО «Богучанская ГЭС» в совместно контролируемую Группу BoGES.

Примечание 3. Основные принципы составления финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее — «МСФО») и соответствующими Интерпретациями, утвержденными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее - «РСБУ»). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации - российский рубль, являющийся функциональной валютой Группы и валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи рублей.

Учет влияния гиперинфляции

В предыдущих периодах экономика Российской Федерации характеризовалась высоким уровнем инфляции и была признана гиперинфляционной в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» (далее по тексту «МСФО 29»). Согласно МСФО 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности данной валюты на отчетную дату. Начиная с 1 января 2003 года, экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции. Процедуры пересчета в соответствии с МСФО 29

применяются только к активам, которые были приобретены или переоценены ранее этой даты, а также к обязательствам, которые возникли или были приняты ранее этой даты. Соответственно, данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представлены как начальные остатки в данной финансовой отчетности.

Метод учета предшественника

В данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности приобретение компаний, находящихся под контролем РАО «ЕЭС России» и его дочерних компаний, было учтено Группой как объединение компаний, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики использовался «метод учета предшественника» (Примечание 4).

Соответственно, активы и обязательства приобретенных компаний были учтены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО. Данные, относящиеся к сравнительному периоду, и остатки на 1 января 2006 года, пересчитаны исходя из предположения, что объединение компаний произошло с начала самого раннего из представленных периодов.

Отчет о прибылях и убытках и бухгалтерский баланс за предшествующий год отличаются от отчетов, опубликованных в прошлом году, в связи с необходимостью обеспечения сопоставимости данных, вследствие приобретения компаний, которые находились под общим контролем и были отражены по методу учета предшественника.

Все компании, приобретенные в 2006 и 2007 году были отражены в отчетности по методу учета предшественника.

В 2008 году следующие бывшие дочерние компании РАО «ЕЭС России» были получены Группой в результате реорганизации: ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Усть-Среднекангэсстрой», ОАО «Ирганайская ГЭС», ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Ленгидропроект», которые были отражены по методу учета предшественника.

Приобретение активов, не находящихся под общим контролем, не было отражено по методу учета предшественника, а признано с применением соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности.

Процесс учреждения Группы описан в Примечании 1.

Новые стандарты бухгалтерского учета

Подготовка данной финансовой отчетности основывалась на учетных принципах, согласующихся с использованными при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года. Исключение составляют те из них, которые были изменены в целях соответствия новым и скорректированным стандартам и интерпретациям, вступившим в силу с 1 января 2008 года.

Перечисленные далее новые стандарты, изменения и интерпретации были выпущены, но не вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года, и не применялись Группой досрочно:

- МСФО (IFRS) 8, «Операционные сегменты» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты). Стандарт должен применяться предприятиями, чьи долговые или долевые инструменты обращаются на открытом рынке, либо чьи отчетности предоставляются или готовятся для предоставления в регулирующие организации для выпуска инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует от компаний представлять информацию об их операционных сегментах и определяет, каким именно образом это должно быть сделано. Группа будет применять данный стандарт с 1 января 2009 года и в настоящее время оценивает, какое влияние окажет новый стандарт на раскрытие информации в комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы;

- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (вступает в силу в отношении к затратам по займам, относящимся к квалифицируемым активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата). Пересмотренный МСФО (IAS) 23 был издан в марте 2008 года. Изменение к МСФО (IAS) 23 исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на активы, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени. Таким образом компании должны капитализировать подобные затраты по займам как часть стоимости активов. Пересмотренный стандарт применяется перспективно к затратам по займам, относящимся к соответствующим активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменения к МСФО (IAS) 23 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 года, распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Компаниям будет разрешено представлять информацию и в альтернативном формате – представлять отчет о совокупном доходе одновременно с отчетом о прибылях и убытках. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также предусматривает требование представления бухгалтерского баланса по состоянию на начало наиболее раннего из сравнительных периодов в случае наличия реклассификаций, изменения учетной политики либо исправления ошибок. Группа ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 повлияет на представление комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, начиная с 2009 года;
- Поправка к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1, «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Изменение требует признания некоторых финансовых инструментов, отвечающих определению финансовых обязательств, в составе капитала. Группа ожидает, что изменение не повлияет на ее комбинированную и консолидированную финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 27, «Консолидированная и неконсолидированная финансовая отчетность» (пересмотренный в январе 2008 года) (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующего пакета (ранее – долю меньшинства) даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы в большинстве случаев превышение по убыткам начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменение в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящее к потере контроля, должно отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, каким образом компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. Все инвестиции в бывшие дочерние компании должны будут оцениваться по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В настоящее время Группа проводит оценку влияния пересмотренного МСФО (IAS) 27 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Условия передачи прав требования и погашение обязательств по выплатам акционерам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Поправка содержит два основных изменения: условия передачи прав требования включают в себя только условия оплаты и представления. Другие характеристики выплат, основанных на акциях, не являются условиями передачи прав требования. Учет погашения обязательств по выплатам акционерам должен быть одинаковым как в случае погашения непосредственно самой компанией, так и третьими

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

лицами. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменения к МСФО (IFRS) 2 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- МСФО (IFRS) 3, «Объединение бизнеса» (пересмотренный в январе 2008 года) (вступает в силу для объединений бизнеса с датой приобретения, приходящейся на начало или дату, следующую за началом первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать по своему желанию метод оценки доли неконтролирующего пакета: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании) или проводить оценку по справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению бизнеса. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли деловой репутации. Теперь в случае поэтапного объединения компаний компания-покупатель должна произвести переоценку ранее принадлежавшей ей доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отразить полученные прибыль или убыток (если прибыль или убыток были получены) на счете прибылей и убытков. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в деловую репутацию. Компания-покупатель будет отражать обязательство в отношении условной суммы оплаты за приобретение на дату приобретения. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки деловой репутации. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. Группа будет применять новй стандарт для всех приобретений в 2010 году.

- Изменения к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27, «Стоимость финансовых вложений в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированные компанию» (пересмотренные в мае 2008 года) (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Изменение позволяет компаниям, впервые применяющим международные стандарты финансовой отчетности, оценивать инвестиции в дочерние, совместно контролируемые и ассоциированные компании в отдельной финансовой отчетности по справедливой стоимости или по балансовой стоимости в соответствии с применявшимися ею ранее национальными стандартами учета, в качестве условной стоимости. Изменение также требует скорее признать чистые активы объекта инвестиций до приобретения в отчете о прибылях или убытках, чем в качестве возмещения инвестиций. Данное изменение существенно не повлияет на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Изменения к МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» (вступают в силу с ретроспективным применением в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты; разрешено более ранее применение). Изменения к МСФО (IAS) 39 разъясняют, каким образом принципы, определяющие, пригодны ли риски или денежные потоки для хеджирования, должны применяться в конкретных ситуациях. Группа проводит оценку влияния изменений к МСФО (IFRS) 39 на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Интерпретация (IFRIC) 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или позднее). Интерпретация (IFRIC) 13 разъясняет, что в тех случаях, когда товары или услуги продаются совместно с инструментом формирования лояльности клиентов (например, начисляют баллы или предоставляются бесплатные продукты), такая схема взаимоотношений считается многокомпонентной, а сумма принятая к оплате распределяется на компоненты этой схемы с использованием справедливой стоимости. Группа не реализует программы формирования лояльности.

- Интерпретация IFRIC 15, «Договоры на строительство объектов недвижимости» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Интерпретация применяется к учету выручки и соответствующих расходов предприятий, которые занимаются строительством недвижимости, самостоятельно или через субподрядчиков. Также интерпретация содержит руководство по определению того, подпадают ли договоры на строительство недвижимости под действие МСФО (IAS) 11 или МСФО (IAS) 18. Кроме того, IFRIC 15 содержит критерии по определению момента времени, когда предприятия должны признавать выручку по таким сделкам. IFRIC 15 не оказывает влияния на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы, т.к. у нее нет договоров на строительство объектов недвижимости.

- Интерпретация IFRIC 16, «Хеджирование чистых вложений в иностранные операции» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 октября 2008 года или после этой даты). Интерпретация объясняет, какой вид валютного риска поддается хеджированию и устанавливает, что перевод функциональной валюты в валюту представления отчетности не создает валютный риск, к которому может быть применено хеджирование. Интерпретация позволяет любому предприятию или предприятиям, образующим Группу, использовать любые инструменты хеджирования за исключением иностранных операций, по которым хеджирование уже осуществлено. Также интерпретация разъясняет, каким образом необходимо переносить доходы или расходы при реализации иностранных операций, по которым осуществлено хеджирование, из резерва переоценки иностранной валюты в состав прибылей и убытков. Предприятия, составляющие отчетность, должны применять МСФО 39 при прекращении хеджирования операций, если их инструменты хеджирования не соответствуют критерию хеджирования согласно IFRIC 16. Группа проводит оценку влияния интерпретации на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Интерпретация IFRIC 17 «Распределение неденежных активов собственникам» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2008 года или после этой даты; разрешено более ранее применение). Интерпретация объясняет, как и когда должно признаваться распределение неденежных активов в виде дивидендов к выплате собственникам. Предприятие должно оценивать дивиденды к выплате по справедливой стоимости чистых активов к распределению. Прибыль или убыток от выбытия распределенного неденежного актива должен признаваться как прибыль или убыток в том момент, когда предприятие погашает задолженность по выплате дивидендов. Группа будет применять IFRIC 17 при распределении неденежных активов собственникам в будущем.

- МСФО (IFRS) 1, «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (вступают в силу для финансовой отчетности, впервые подготовленной в соответствии с МСФО, в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 1 сохранил сущность предыдущей версии данного стандарта, но изменил его структуру для того, чтобы пользователю было легче понять отчетность, а будущие изменения были лучше адаптированы. Группа сделала вывод, что пересмотренный стандарт не оказывает влияния на ее комбинированную и консолидированную финансовую отчетность;

- Улучшение МСФО, являющиеся частью ежегодного проекта СМСФО по улучшению, выпущено в мае 2008 г., вступает в силу с 1 января 2009 г. В 2007 году Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение об осуществлении проекта, целью которого является внесение необходимых, но несрочных поправок в МСФО на ежегодной основе. Поправки, опубликованные в мае 2008 года, состоят из совокупности изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в различных стандартах. Изменения по существу относятся к следующим областям: классификация актива как предназначенного для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерним обществом; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для торговли, в качестве долгосрочных в соответствии с МСФО (IAS) 1; учет продажи активов, которые ранее были предназначены для сдачи в аренду, в соответствии с МСФО (IAS) 16 и классификация

соответствующих потоков денежных средств согласно МСФО (IAS) 7 в качестве потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение понятия секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных субсидий, предоставляемых по процентной ставке ниже рыночной, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения понятия затрат по займам в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; разъяснение учета дочерних обществ, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращение объема требований к раскрытию информации в отношении зависимых обществ и совместных предприятий в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема информации, требуемой к раскрытию в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснение учета расходов на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; внесение поправок в определение понятия справедливой стоимости, изменения которой отражаются в отчете о прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; внедрение учета инвестиционной собственности, находящейся в процессе строительства, в соответствии с МСФО (IAS) 40; а также сокращение ограничений в отношении способа определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Дальнейшие поправки, внесенные в МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляют собой исключительно изменения в терминологии и редакторскую правку, которые, по мнению Комитета по МСФО, не окажут, или окажут минимальное воздействие на порядок отражения операций в учете. Группа считает, что данные поправки не окажут какое-либо существенное воздействие на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- 16 апреля 2009 года КМСФО издал «Изменения к МСФО» (свод поправок к 12 стандартам), которые являются частью программы по ежегодным изменениям. Последние поправки были включены в проекты, опубликованные в октябре 2007 года, августе 2008 года и январе 2009 года. Большинство поправок вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты. Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- 13 октября 2008 года КМСФО были внесены поправки в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Данные изменения разрешают организациям использовать следующие варианты: (а) в очень редких случаях реклассифицировать финансовый актив из категории предназначенных для торговли, если этот актив больше не удерживается для целей продажи или обратного выкупа в ближайшее время; и (б) переклассифицировать финансовый актив из категории имеющихся в наличии для продажи или актив из категории предназначенных для торговли, в категорию «кредиты и дебиторская задолженность», если организация имеет намерение и способность удерживать данный финансовый актив в обозримом будущем до погашения. Данные изменения могут применяться ретроспективно с 1 июля 2008 года для всех видов переклассификации, выполненной в течение периодов, начинающихся до 1 ноября 2008 года. Переклассификация, разрешенная данными изменениями, не может применяться до 1 июля 2008 года. Переклассификация финансовых активов за периоды, начинающиеся 1 ноября 2008 года или после этой даты, вступает в силу только с даты выполнения переклассификации. Группа не применяла добровольную переклассификацию в течение отчетного периода.

- Интерпретация IFRIC 18, «Передача активов, полученных от клиентов» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты). Интерпретация разъясняет порядок учета передачи активов, полученных от клиентов, а именно, обстоятельства, в которых соблюдено определение актива, признание актива и определение его стоимости при первой оценке, идентификация отдельно идентифицируемых услуг (одна или несколько услуг в обмен за передаваемый актив), признание выручки и учет передаваемых клиентом денежных средств. Ожидается, Интерпретация IFRIC 18 не повлияет на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы.

- Изменения к МСФО (IFRS) 7, «Улучшение раскрытия финансовых инструментов» (опубликованы в марте 2009 года; вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 года или после этой даты). Данные изменения требуют

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

улучшенного раскрытия определения справедливой стоимости и риска ликвидности. Потребуется, чтобы организация раскрывала анализ финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии определения справедливой стоимости. Изменения (а) разъясняют, что анализ сроков выполнения обязательств должен включать договоры на выпущенные финансовые гарантии по максимальной сумме гарантии в наиболее ранний период, когда гарантия должна быть выполнена, и (б) требуют раскрытия сроков выполнения обязательств по договоры на финансовые производные инструменты, если эти сроки являются базовыми для определения времени потока денежных средств. Организация в дальнейшем должна будет раскрывать анализ сроков погашения финансовых активов, которыми она владеет для управления риском ликвидности в случае, если эта информация необходима пользователям для оценки природы и степени риска ликвидности. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

- Изменения к Интерпретации IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39, «Встроенные производные инструменты» (вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 30 июня 2009 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что при переквалификации финансового актива из категории «по справедливой стоимости через прибыль или убыток» все встроенные производные инструменты должны быть оценены и при необходимости отдельно учтены. В настоящее время Группа проводит оценку влияния изменений на показатели ее комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перечисленные далее новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации являются обязательными для первоначального применения в отношении финансового года, начинающегося 1 января 2008 года, но не оказали значительного влияния на финансовую отчетность Группы:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 12 «Концессионные договоры на обслуживание» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2008 года или после этой даты;
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 14 к МСФО (IAS) 19 «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2008 года или после этой даты.

За исключением перечисленных выше особенностей на основе анализа, проведенного Группой, предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Важнейшие принятые оценки и допущения

Группа подготавливает оценочные значения и допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценочные значения и суждения подвергаются постоянной оценке и основаны на практическом опыте руководства Группы и иных факторах, в том числе ожиданиях будущих событий, которые считаются разумными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на показатели Финансовой отчетности и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2008 года руководство Общества приняло решение о проведении переоценки основных средств исходя из изменения экономических условий хозяйствования, повышения уровня инфляции. Справедливая стоимость основных средств и оставшийся срок полезного использования на 31 декабря 2008 года была определена независимым оценщиком

Так как на балансовую стоимость основных средств и их амортизацию влияют оценки стоимости замещения, остаточной стоимости замещения и оставшегося срока полезного использования активов, изменение этих оценок может оказать существенное влияние на справедливую стоимость основных средств (Примечание 7).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки менеджментом Группы платежеспособности конкретных покупателей по сравнению с предыдущими оценками. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 12).

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую отчетную дату менеджмент Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в том периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменятся, и менеджмент Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

Учет обесценения включает формирование резервов под обесценение основных средств, финансовых вложений, прочих внеоборотных активов, а также резерва под устаревание запасов. Резервы по начислениям и обязательствам, в основном, включают резервы по судебным разбирательствам. Группа отражает обесценение или создает указанные резервы, когда результаты оценки указывают на вероятность возникновения обязательства или невозможность возмещения актива, при этом оценить размер резерва можно с достаточной степенью достоверности. Оценка Группой сумм резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой погашения или возможности урегулирования обязательства в будущем.

Резервы по пенсионному обеспечению корректируется на регулярной основе с учетом обновленных актуарных допущений (Примечание 17).

Фактические результаты могут отличаться от оценочных значений и в будущем эти значения могут быть пересмотрены как в большую так и в меньшую сторону в зависимости от результатов или ожиданий, сопровождающих каждый конкретный риск.

Тест на обесценение внеоборотных активов проводился на основании внешних источников информации о существенных изменениях экономической ситуации в России под влиянием мирового финансового и экономического кризиса

Обесценение финансовых активов имеющихся в наличии для продажи

Группа определяет необходимость обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, в соответствии с IAS 39. Группа оценивает, среди прочего, как долго и в какой степени справедливая стоимость инвестиции ниже, чем ее себестоимость, финансовое положение и деятельность инвестируемой организации в ближайшем будущем, включая такие факторы, как результаты деятельности индустрии и сектора, а также изменения в технологии и в потоках денежных средств в операционной и финансовой деятельности. Решение по обесценению принимается в каждом конкретном случае с целью определить, является ли уменьшение справедливой стоимости финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, ниже его себестоимости существенным или продолжительным. Начисления по обесценению раскрыты в Примечании 9.

Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению менеджмента

Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв (Примечание 30).

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения менеджмента Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, в частности, когда Общество контролирует, прямо или через дочерние общества, более 50% голосующих акций. Также дочерними компаниями признаются те компании, где Общество контролирует менее 50% голосующих акций, но где контроль осуществляется на основании других факторов, позволяющих Обществу осуществлять этот контроль, а именно большинство голосов в Совете Директоров либо любом другом руководящем органе компаний.

Финансовая отчетность дочерних компаний включается в финансовую отчетность Группы, начиная с момента перехода к Группе фактического контроля над ними и до момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на проценте владения Группы. Зависимыми являются компании, на которые Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует.

Когда доля убытков Группы в зависимом обществе равна или превышает ее финансовые вложения в это общество, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-либо обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство/товарищество), в котором каждый участник имеет долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющими совместный контроль над деятельностью совместного предприятия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери существенного влияния или контроля над зависимыми или совместно контролируемыми предприятиями.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и зависимыми компаниями или совместно контролируемыми предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях.

Финансовые вложения. Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» (available-for-sale) в том случае, если есть намерение владеть ими в течение

неопределенного времени. Финансовые вложения, «имеющиеся в наличии для продажи», отражаются по справедливой стоимости с отнесением прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости непосредственно на счетах капитала. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения. Убытки от обесценения отражаются в отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий, имевших место после первоначального признания инвестиций, «имеющихся в наличии для продажи».

Производные финансовые инструменты.
Производные финансовые инструменты изначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения соглашения и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости.

Политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Производные финансовые инструменты не отражаются как инструменты хеджирования.

Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем. Передача дочерних обществ между компаниями, находящимися под общим контролем, учитывается по методу учета предшественника. В соответствии с этим методом, финансовая отчетность представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности по МСФО передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала отражена в данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала (резерв, связанный с присоединением).

Методология выделения данных из отчетности предшественника. Данная комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает данные, выделенные из финансовой отчетности Новосибирской ГЭС и ОАО «Ленгидропроект» за отчетный период, и по юридическим лицам – предшественникам, указанным в таблице ниже:

Компания	юридическое лицо – предшественник	Период выделения данных из отчетности предшественника
Имущественный комплекс Новосибирская ГЭС	РАО «ЕЭС России»	С 1 января 2006 года по 1 ноября 2006 года
ОАО «Ленгидропроект»	ОАО Инженерный центр ЕЭС	С 1 января 2006 года по 3 декабря 2007 года

В процессе выделения данных из отчетности предшественника были выполнены следующие расчеты:

- продажи были рассчитаны на основе фактических данных;
- операционные расходы были рассчитаны на основе фактических данных;
- износ основных средств был рассчитан в соответствии с МСФО стоимостью в отчетности предшественника;
- общехозяйственные и административные расходы не были распределены, но были рассчитаны на основе фактических данных;
- текущий налог на прибыль был рассчитан исходя из эффективной ставки налога на прибыль в предприятиях – предшественниках;
- отложенный налог на прибыль был рассчитан исходя из движения в отложенных налоговых активах/обязательств в течение периода с 1 января 2006 года по дату, когда были образованы отдельные юридические лица;

- основные средства рассчитаны на основе МСФО стоимости в отчетности предшественника и пересчитаны назад к 1 января 2006 года, принимая во внимания поступления и выбытия основных средств до момента, когда были образованы отдельные юридические лица;
- кредиторская задолженность, задолженность по уплате налогов, дебиторская задолженность, запасы были рассчитаны на основе фактических данных.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 29,38:1,00, (на 31 декабря 2007 года: 24,55:1,00, на 31 декабря 2006 года: 26,33:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2008 года составлял 41,44:1,00 (на 31 декабря 2007 года: 35,93:1,00, на 31 декабря 2006 года; 34,70:1,00).

Основные средства

Основные средства в течение 2005 и 2006 годов отражались по балансовой стоимости, определенной в соответствии с МСФО, на дату их передачи Обществу предшественником.

С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в отношении основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли), которые в настоящее время отражаются по переоцененной стоимости. Менеджмент Общества полагает, что использование метода переоцененной стоимости для основных средств обеспечивает более полезную информацию. До 1 января 2007 года основные средства отражались по остаточной стоимости за вычетом обесценения. Условная стоимость для подготовки финансовой отчетности предшественником в соответствии с МСФО первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за период до 31 декабря 2002 года. Корректировки были сделаны в отношении поступлений, выбытий и амортизации. Основные средства, поступившие в результате присоединения компаний под общим контролем в течение 2008, 2007 и 2006 года отражены по стоимости в учете предшественника

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и его ценности использования. Балансовая стоимость основных средств уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Увеличение переоценки основных средств отражается в капитале по статье переоценка основных средств, кроме случаев, когда должно быть отражено восстановление ранее списанной части стоимости основного средства, что отражается в отчете о прибылях и убытках. Уменьшение стоимости основных средств, которое восстанавливает ранее признанное увеличение стоимости, уменьшает резерв переоценки в капитале, любое другое уменьшение отражается в отчете о прибылях и убытках как убыток от обесценения. Любая накопленная на дату переоценки амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Группа относит отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств непосредственно на капитал.

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках в периоде их возникновения.

Менеджмент Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете в соответствии с ожиданиями.

Пересмотренные сроки полезного использования в годах по переоцененным основным средствам представлены ниже:

Тип основных средств	Пересмотренные с 1 января 2007 г.	Пересмотренные с 1 января 2009 г.
Производственные здания	20-70	40-65
Гидротехнические сооружения	35-75	35-77
Оборудование подстанций	5-40	5-30
Электрические сети	6-30	3-30
Прочее	4-35	2-25

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

До 31 декабря 2008 г. затраты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, не капитализируются в составе стоимости основных средств.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

Обесценение основных средств. Обесценение основных средств рассчитывается как разница между балансовой стоимостью чистых активов генерирующих единиц, включая, где необходимо, инвестиции, и их возмещаемой стоимостью. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из чистой цены реализации основного средства и ценности его использования на дату проведения теста на обесценение. Чистая цена реализации представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанной с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Тест на обесценение основных средств проводится тогда, когда есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что обесценение могло произойти, или тогда, когда необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость. Обесценение отражаются в отчете о прибылях и убытках и там, где они представляют собой существенную сумму, отражаются отдельно от других строк. Восстановление обесценения отражается в тех случаях, когда происходит изменение оценок тех факторов, которые привели к обесценению и тогда, когда, по мнению Менеджмента, восстановление отражает постоянное состояние активов (Примечание 7).

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные векселя банков. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости с последующей переоценкой по амортизированной стоимости с использованием метода

эффективной процентной ставки за вычетом резерва на обесценение. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (при отсрочке более чем на 90 дней резерв, при отсрочке от 45 до 90 дней) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Менеджмент оценивает задолженность, используя вышеуказанные индикаторы, и принимает решение о величине обесценения на конец отчетного периода. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: текущей стоимости или возможной цены реализации. Текущая стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается по методу средневзвешенной стоимости. Возможная цена реализации - это предполагаемая цена реализации товарно-материальных запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы, уменьшенная на сумму расходов на их продажу.

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог на прибыль представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток, подлежащие налогообложению либо вычету в другие периоды, а также статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, принятых или действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с принципом непризнания отложенных налогов при первоначальном отражении операций, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу, и отложенных налоговых убытков отражаются только в той степени, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для их погашения.

Изменение отложенного налога признается в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как временные разницы, по всей вероятности, не будут восстановлены в обозримом будущем (Примечание 16).

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам. До 1 января 2009 года Группа признавала расходы по заемным средствам в составе расходов по мере их возникновения.

Пенсионные выплаты и выходные пособия. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в отчете о прибылях и убытках по статье «Расходы на оплату труда, ЕСН».

Кроме того, Группа использует план пенсионного обеспечения с установленными выплатами, который распространяется на большинство работников Группы. План с установленными выплатами представляет собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Размер обязательства, признанного в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости активов плана, включая корректировки по непризнанным актуарным прибылям и убыткам. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих обязательств.

Группа признает в качестве расхода стоимость прошлых услуг работника равномерно в течение всего периода времени вплоть до начала выплаты пенсий. В тех случаях, когда выплата пенсий начинается сразу же после введения в действие пенсионного плана с установленными выплатами (или после внесения в него изменений), стоимость прошлых услуг работника признается Группой незамедлительно. Стоимость прошлых услуг возникает, когда Группа вводит в действие пенсионный план с установленными выплатами либо изменяет размер пенсий, выплачиваемых согласно действующему пенсионному плану с установленными выплатами. Эти изменения вводятся в порядке компенсации за работу сотрудника в компании за период до начала выплаты пенсий. Таким образом, стоимость прошлых услуг признается за весь данный период времени, независимо от того факта, что стоимость относится к работе сотрудника в компании за предыдущие периоды. Стоимость прошлых услуг работника определяется как изменение в объеме обязательства, возникающее в результате внесения поправок.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных предпосылок, превышающие 10% стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10% признанных обязательств по пенсионному плану, отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение периода ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момент поступления оплаты от покупателей или (б) переход права собственности на товары к покупателю. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере получения счетов-фактур.

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, раскрывается отдельно как актив и обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Выплаты на основании акций. Программа по предоставлению опционов на приобретение акций предоставляет сотрудникам Группы возможность приобретения акций Общества. Справедливая стоимость опционов определяется на дату предоставления опционов и относится на расходы до момента возникновения у сотрудников безусловного права на получение опционов. Справедливая стоимость определяется на основании модели Блэка-Шоулза.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами с тем, чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо в течение наиболее короткого срока действия договора.

Операционная аренда. Когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды отражается в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии (мощности), а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признается по факту передачи электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Сегментная отчетность. Сегмент – это выделяемый составной компонент Группы, занятый в производстве отдельного товара или услуги (операционный сегмент), подвергающийся рискам и получающий выгоды, иные, чем другие сегменты Группы. Сегменты, с наибольшей выручкой от продаж внешним клиентам и чей результат деятельности составляет более чем 10,00 процентов от общего результата по всем сегментам, раскрываются отдельно. Операционная деятельность Группы осуществляется в рамках одного географического сегмента – Российская Федерация.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных предприятиями Группы.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного капитала.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах.

Приобретение и продажа доли меньшинства. Группа использует подход, при котором владельцы доли меньшинства рассматриваются как собственники компании. Любая разница между предполагаемой ценой покупки и балансовой стоимостью приобретения доли меньшинства признается как прибыль или убыток непосредственно в капитале. Вследствие этого, все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж долей, принадлежащих меньшинству, признаются в отчете о движении капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на

отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Отчисления в социальные фонды. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем. Такие затраты отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Примечание 5. Раскрытие информации по сегментам

Группа состоит из трех сегментов:

Сегмент «Генерация» состоит из предприятий по производству электроэнергии (мощности), включая строящиеся. Основная часть электроэнергии вырабатывается на гидроэлектростанциях и реализуется на оптовом рынке (НОРЭМ) по тарифам, установленным ФСТ.

Сегмент «Сбыт» сформирован в результате присоединения трех сбытовых компаний (ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Красноярскэнергосбыт») в течение года, закончившегося 31 декабря 2008 года (Примечание 2). Данные компании обеспечивают реализацию электроэнергии конечным потребителям в основном по тарифам, установленным РСТ. Сегмент «Сбыт» осуществляет свою деятельность независимо от сегмента «Генерация». Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от сторонних компаний и в небольшой степени от компаний сегмента «Генерация».

Сегмент «Нераспределенные» состоит из ряда незначительных сегментов, включая НИОКР, строительные, ремонтные и прочие предприятия.

Операции между сегментами происходят на рыночных условиях. Внутригрупповые обороты между сегментами отражены в раскрытии по каждому сегменту

Активы сегмента состоят в основном из основных средств, материально-производственных запасов, дебиторской задолженности и операционных денежных средств и главным образом не включают инвестиции и налог на прибыль с отложенными налогами. Обязательства сегмента включают операционные обязательства и не включают такие статьи, как налоги и полученные займы и кредиты. Расходы капитально характера состоят из приобретений объектов основных средств и нематериальных активов, включая приобретения через объединение бизнеса. Резерв от убытка по обесценению относится только к тем расходам, которые начислены по распределяемым активам.

Информация по сегментам по основным отчетным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов, представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	63 676 480	40 016 630	3 976 671	-	107 669 781
Выручка от межсегментных операций	584 307	-	1 386 738	(1 971 045)	-
Общая выручка	**64 260 787**	**40 016 630**	**5 363 409**	**(1 971 045)**	**107 669 781**
Прибыль / (убыток) сегмента	21 684 133	1 617 796	(290 362)	-	23 011 567
(Начисление) / восстановление ранее признанного убытка от обесценения	(32 589 332)	-	36 511		(32 552 821)
Операционный (убыток) / прибыль сегмента	**(10 905 199)**	**1 617 796**	**(253 851)**	**-**	**(9 541 254)**
Финансовые доходы	-	-	-		1 911 063
Финансовые расходы	-	-	-		(3 405 879)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	(6 464 323)
Доля в прибыли/(убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	219 911	-	(1 751 259)	-	(1 531 348)
Убыток до налогообложения	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19 031 741)**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(448 557)
Убыток за период	**-**	**-**	**-**	**-**	**(19 480 298)**
Активы сегмента	396 814 838	3 391 481	8 306 761	-	408 513 080
Межсегментные активы	18 669 979	-	5 672 338	(24 342 317)	-
Итого активы сегмента	**415 484 817**	**3 391 481**	**13 979 099**	**(24 342 317)**	**408 513 080**
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	11 456 943	-	4 342 240	-	15 799 183
Текущие и отложенные налоговые активы	-	-	-	-	2 058 836
Итого активы	**-**	**-**	**-**	**-**	**426 371 099**
Обязательства сегмента	18 009 624	2 107 204	4 068 516	-	24 185 344
Межсегментные обязательства	5 672 338	-	18 669 979	(24 342 317)	-
Итого обязательства сегмента	**23 681 962**	**2 107 204**	**22 738 495**	**(24 342 317)**	**24 185 344**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	35 181 173
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	23 392 386
Итого обязательства	**-**	**-**	**-**	**-**	**82 758 903**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	33 328 620	79 298	519 475	-	33 927 393
Износ основных средств	(9 299 019)	(21 009)	(12 674)	-	(9 332 702)

За год, закончившийся 31 декабря 2007 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	46 450 454	30 838 243	3 467 774	-	80 756 471
Выручка от межсегментных операций	849 960	37 082	2 340 150	(3 227 192)	-
Общая выручка	**47 300 414**	**30 875 325**	**5 807 924**	**(3 227 192)**	**80 756 471**
Прибыль/(убыток) сегмента	10 253 553	156 820	(45 860)	-	10 364 513
Операционная прибыль/ (убыток) сегмента	**10 253 553**	**156 820**	**(45 860)**	**-**	**10 364 513**
Финансовые доходы	-	-	-	-	439 050
Финансовые расходы	-	-	-	-	(2 263 869)
Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	(17 036)	-	(102 273)	-	(119 309)
Прибыль до налогообложения	**-**	**-**	**-**	**-**	**8 420 385**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(2 949 364)
Прибыль за период	**-**	**-**	**-**	**-**	**5 471 021**
Активы сегмента	299 284 137	2 199 876	5 295 721	-	306 779 734
Межсегментные активы	370 346	-	5 253 343	(5 623 689)	-
Итого активы сегмента	**299 654 483**	**2 199 876**	**10 549 064**	**(5 623 689)**	**306 779 734**
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	159 721	-	5 946 264	-	6 105 985
Текущие и отложенные налоговые активы	-	-	-	-	660 642
Итого активы	**-**	**-**	**-**	**-**	**313 546 361**
Обязательства сегмента	13 715 478	1 591 861	3 373 581	-	18 680 920
Межсегментные обязательства	5 253 343		370 346	(5 623 689)	-
Итого обязательства сегмента	**18 968 821**	**1 591 861**	**3 743 927**	**(5 623 689)**	**18 680 920**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	32 668 347
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	24 017 168
Итого обязательства	**-**	**-**	**-**	**-**	**75 366 435**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	36 683 569	48 671	1 182 254		37 914 493
Износ основных средств	(8 425 714)	(13 296)	(18 474)		(8 457 485)

За год, закончившийся 31 декабря 2006 года

Операции	Генерация	Сбыт	Нераспре-деленные	Консолида-ционная поправка	Итого
Выручка	23 489 197	25 714 720	4 232 418		53 436 335
Выручка от межсегментных операций	509 412	-	1 752 671	(2 262 083)	-
Общая выручка	**23 998 609**	**25 714 720**	**5 985 089**	**(2 262 083)**	**53 436 335**
Прибыль/(убыток) сегмента	222 072	42 305	(146 282)	-	118 095
Восстановление ранее признанного убытка от обесценения	14 942 709	-	28 704	-	14 971 413
Операционная прибыль/ (убыток) сегмента	**15 164 781**	**42 305**	**(117 578)**	**-**	**15 089 508**
Финансовые доходы	-	-	-	-	175 462
Финансовые расходы	-	-	-	-	(991 671)
Прибыль до налогообложения	**-**	**-**	**-**	**-**	**14 273 299**
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-		(6 649 609)
Прибыль за период	**-**	**-**	**-**	**-**	**7 623 690**
Активы сегмента	163 922 308	1 115 638	2 973 061		168 011 007
Межсегментные активы	563 365	6 379	5 322 749	(5 892 493)	-
Итого активы сегмента	**164 485 673**	**1 122 017**	**8 295 810**	**(5 892 493)**	**168 011 007**
Текущие и отложенные налоговые активы	**-**	**-**	**-**	**-**	995 281
Итого активы	**-**	**-**	**-**	**-**	**169 006 288**
Обязательства сегмента	12 285 446	1 000 652	1 517 438		14 803 536
Межсегментные обязательства	5 329 128	6 259	557 106	(5 892 493)	-
Итого обязательства сегмента	**17 614 574**	**1 006 911**	**2 074 544**	**(5 892 493)**	**14 803 536**
Текущие и отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	6 477 340
Краткосрочные и долгосрочные займы	-	-	-	-	21 582 945
Итого обязательства	**-**	**-**	**-**	**-**	**42 863 821**
Прочие статьи					
Капитальные затраты	21 542 947	28 320	379 920		21 951 187
Износ основных средств	(4 238 119)	(9 654)	(44 498)		(4 292 271)

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Основными связанными сторонами Группы являются РАО «ЕЭС России» и его дочерние общества, предприятия, контролируемые государством, и директора. На 30 июня 2008 года РАО «ЕЭС России» владело 77,93% обыкновенных акций Группы. 1 июля 2008 г. РАО «ЕЭС России» было ликвидировано и контрольная доля акций Компании была переданы ОАО «Государственный Холдинг «ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг «ГидроОГК». Операции с дочерними компаниями РАО «ЕЭС России», которые по состоянию на 31 декабря 2008 г. контролируются государством включены в раздел *Операции с государственными компаниями.*

Далее раскрыта информация о существенных операциях и остатках по операциям между Группой и связанными сторонами в 2008, 2007 и 2006 годах, и по состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

РАО «ЕЭС РОССИИ»

Группа осуществляла следующие значительные операции с РАО «ЕЭС России» за период, закончившийся 30 июня 2008 года, 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г. и отражала следующие остатки по операциям на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г.

Остатки по операциям с РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

Краткосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	24 860	26 193
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка: 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	2 023 409	6 219 850
Дивиденды к выплате (Примечание 15)	-	809 000
Авансы полученные (Примечание 20)	1 120 866	4 995 936
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	6 650 594	300 000

В 2007 году по договорам с РАО «ЕЭС России» Группой были приобретены объекты движимого и недвижимого имущества. Общая сумма объектов основных средств составила 1 073 473 тыс. рублей.

В первом полугодии 2008 года абонентская плата Группы в пользу РАО «ЕЭС России» составила 756 704 тыс. рублей (в 2007 году эти расходы составили 1 243 196 тыс. рублей, в 2006 году – 1 807 935 тыс. рублей).

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России»

Группа осуществляла следующие значительные операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» за период, закончившийся 31 декабря 2008, 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г. и отражала следующие остатки по операциям на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 г

Остатки по операциям с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

Долгосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность (Примечание 12)	-	67 053
Выданный займ ТГК-5 (процентная ставка: 11,58% срок погашения - 2013 год) (Примечание 10)	-	65 275
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	19 572	86 257

Краткосрочные

	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	2 383 710	1 172 804
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	2 127 078	1 802 209
Дебиторская задолженность по векселям : Доходность к погашению 9,8-13,2% годовых (включена в оборотные активы)	139 212	408 807
Авансы полученные (Примечание 20)	247 470	92 578
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	427 445	379 470

Операции с дочерними и зависимыми обществами РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.*	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	11 151 089	28 922 476	18 308 302
Прочая выручка (Примечание 22)	2 805	110 022	2 274 478
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	2 806 131	10 478 917	4 005 654
Расходы на транспортировку электроэнергии (Примечание 23)	3 441 935	1 570 447	9 339 434
Услуги Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) (Примечание 23)	-	1 231 018	1 076 840
Прочие расходы (Примечание 23)	27 946	411 387	328 292

*В результате реорганизации Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 и 2008 года и ликвидации РАО «ЕЭС России» 01 июля 2008 года операции представлены до даты выбытия дочерних обществ из Группы РАО «ЕЭС России».

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с компаниями, контролируемыми государством. Цены на электроэнергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2008 г. группа осуществила продажу электроэнергии ряду компаний, контролируемых государством в сумме 4 800 769 тыс. рублей (в течение периода, закончившегося 31 декабря 2007 года: 2 035 568 тыс. рублей, 31 декабря 2006 года: 774 410 тыс. рублей. Основными контрагентами Группы являются: ООО «Рязанская муниципальная сбытовая компания», ООО «Транснефтьсервис-С», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ОАО «Невиномысский Азот».

Остатки по операциям с компаниями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	1 179 330	1 096 229	367 597
Прочие текущие активы (Примечание 14)	2 160 034	-	-
Авансы выданные (Примечание 20)	148 211	-	-
Задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом	6 000 000	-	-
Задолженность перед Федеральным агентством по энергетике	2 450 000	-	-
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	364 969	199 333	113 135

Операции с компаниями, контролируемыми государством, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	4 800 769	2 035 568	774 410
Прочая выручка (Примечание 22)	2 438 688	1 932	-
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	3 211 198	2 971 114	1 866 400
Услуги Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) (Примечание 23)	2 349 816	-	-
Прочие расходы (Примечание 23)	594 322	735 771	504 156

Зависимые общества

Остатки по операциям с зависимыми компаниями:

	На 31 декабря 2008 г.
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	32 168
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	40 000
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	21 848

Операции с зависимыми компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.
Прочая выручка (Примечание 22)	8 410
Расходы на покупку электроэнергии (Примечание 23)	158 155
Прочие расходы (Примечание 23)	6 914

Совместно-контролируемые предприятия

Остатки по операциям с совместно-контролируемыми предприятиями:

Краткосрочные

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.
Дебиторская задолженность по векселям: Эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (включена в дебиторскую задолженность и авансы выданные) (Примечание 12)	7 280 207	2 967 898
Авансы полученные (Примечание 20)	217 704	-
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)	16 285	298 004

Операции с совместно-контролируемыми предприятиями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Продажа электроэнергии (мощности) (Примечание 22)	103 681	-
Прочая выручка (Примечание 22)	383 934	8 438
Прочие расходы (Примечание 23)	5 968	-

Вознаграждение выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров за выполнение своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и Правления за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 96 413 тыс. рублей (104 839 тыс. рублей в 2007 году, 75 158 тыс. рублей в 2006 году).

Опционная программа для сотрудников. В мае 2007 года Совет директоров одобрил Опционную программу Общества (далее «Программа»), участниками которой являются члены Правления Общества и другие ключевые сотрудники Группы (далее «участники Программы»).

Программа определяет порядок получения участниками Программы права приобретения акций Общества по заранее установленной фиксированной цене, начиная с даты заключения первого договора на предоставление опциона на приобретение акций, то есть с 3 сентября 2007 года.

В соответствии с опционной программой ее участники должны подписать договоры купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 3 сентября 2007 года.

Участие членов Правления Общества в Программе, а также количество акций в их опционных соглашениях утверждается решением Совета директоров Общества.

Всего для целей осуществления Программы было выделено 3 137 287 475 обыкновенных акций (или примерно 2% выпущенных обыкновенных акций Общества). 917 656 581 обыкновенных акций предназначено для наделения членов Правления Общества опционами, оставшееся количество акций предназначено для ключевых сотрудников Группы. Обыкновенные акции для осуществления Программы выделены из собственных акций выкупленных Группой в 2007 году для ООО «ЭЗОП» - компании, являющейся оператором Программы. Собственные выкупленные акции, выделенные для целей Программы, не являются голосующими.

Количество акций, которые участники Программы могут выкупить в рамках осуществления Программы, будет рассчитываться пропорционально количеству дней, отработанных до прекращения их деятельности. В случае нарушения установленных положений трудового соглашения и прекращения деятельности участников Программы по инициативе Группы, они теряют право на приобретение акций.

Необходимым условием предоставления права на приобретение акций является внесение предоплаты членами Правления Общества (в размере 10% от суммы опционного соглашения) и другими участниками Программы (в размере 0,2% от суммы опционного соглашения).

В 2007 году Общество предоставило членам Правления Общества беспроцентные займы для осуществления предоплаты по опционным соглашениям. Займы должны быть погашены до 31 марта 2011 года. На 31 декабря 2008 года задолженность по выданным займам составила 148 058 тыс. рублей (за вычетом дисконта в размере 47 332 тыс. рублей по ставке дисконтирования равной 11,8%). На 31 декабря 2007 года задолженность по выданным займам составила 121 027 тыс. рублей (за вычетом дисконта в размере 52 653 тыс. рублей по ставке дисконтирования равной 11,8%).

Участник Программы может реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 2 сентября 2010 года по 16 апреля 2011 года. Условием реализации соглашений об опционах на акции является наличие котировок акций Общества на фондовом рынке по состоянию на 3 августа 2010 года.

Количество нераспределенных акций на 31 декабря 2008 года составляет 379 559 226 акций, включая опционы, по которым утрачено право на приобретение акций.

В таблице ниже приведены изменения суммы предоставленных опционов:

Опционы, предоставленные в рамках Программы	
Количество опционов на 01 января 2008	1 685 127 092
Опционные договоры, заключенные в 2008 году	1 229 347 156
Опционы, утратившие силу в 2008 году	(156 745 999)
Количество действующих опционов на 31 декабря 2008	**2 757 728 249**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась, базируясь на модели Блэка-Шоулза.

Цена акции (в российских рублях)	1,73
Цена реализации (в российских рублях)	1,73
Ожидаемая волатильность рынка	27,00%
Срок опциона	1 096 дней
Безрисковая процентная ставка	6,13%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в российских рублях)	**0,456**

Для определения волатильности было использовано историческое колебание цены на акции аналогичных компаний за сравнимый период их деятельности. Для измерения исторической волатильности, применяемой в модели ценообразования опциона, было использовано годовое стандартное отклонение логарифмов дневных изменений цен на акции за временной период, сопоставимый с ожидаемым сроком действия опционов, предоставленных по программе.

В 2008 году Группа отразила в составе расходов на оплату труда затраты в сумме 749 994 тыс. рублей, связанные со справедливой стоимостью опциона (в 2007 году Группа признала затраты в сумме 268 405 тыс. рублей).

Примечание 7. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	61 847 070	117 317 435	2 678 419	65 148 167	68 941 434	12 032 285	327 964 810
Резерв по переоценке (нетто)	23 038 908	27 664 701	1 022 760	19 591 170	-	2 573 280	73 890 819
Передача	1 419 880	4 202 986	531 571	2 026 943	(10 605 010)	2 423 630	-
Поступления	156 268	824 642	5 158	226 619	31 215 148	1 499 558	33 927 393
Выбытия	(73 645)	(171)	(7 790)	(329 074)	(149 025)	(58 437)	(618 142)
Исключение накопленного износа	(3 864 232)	(4 724 396)	(297 806)	(8 551 750)	-	(2 930 750)	(20 368 934)
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**82 524 249**	**145 285 197**	**3 932 312**	**78 112 075**	**89 402 547**	**15 539 566**	**414 795 946**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2007 года	(7 032 087)	(11 792 257)	(274 546)	(6 699 901)	(27 374 246)	(3 212 833)	(56 385 870)
Начисление убытка от обесценения	(4 630 836)	(9 800 466)	(691 240)	(2 864 761)	(14 149 598)	(1 038 215)	(33 175 116)
Восстановление убытка от обесценения	69 553	29 740	691	23 689	328 974	169 648	622 295
Начислено за год	(1 377 558)	(2 414 196)	(143 647)	(4 144 050)	-	(1 253 251)	(9 332 702)
Передача	(117 340)	(28 298)	-	(15 033)	232 218	(71 547)	-
Выбытия	30 600	9	1 011	39 392	-	152 953	223 965
Исключение накопленного износа	3 864 232	4 724 396	297 806	8 551 750	-	2 930 750	20 368 934
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	**(9 193 436)**	**(19 281 072)**	**(809 925)**	**(5 108 914)**	**(40 962 652)**	**(2 322 495)**	**(77 678 494)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	**73 330 813**	**126 004 125**	**3 122 387**	**73 003 161**	**48 439 895**	**13 217 071**	**337 117 452**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**54 814 983**	**105 525 178**	**2 403 873**	**58 448 266**	**41 567 188**	**8 819 452**	**271 578 940**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2006 года	**30 656 984**	**65 984 794**	**2 988 812**	**58 443 803**	**90 003 735**	**14 344 579**	**262 422 707**
Исключение накопленного износа	(9 599 990)	(14 063 297)	(924 870)	(26 986 983)	-	(6 584 847)	(58 159 987)
Резерв по переоценке	31 693 192	50 425 236	438 527	31 119 708	-	2 334 891	116 011 554
Поступления	1 366 376	3 584 678	42 778	104 791	32 228 880	586 990	37 914 493
Передача	8 374 014	11 386 024	70 796	2 471 235	(24 319 435)	2 017 366	-
Выбытия	(53 125)	-	(4 734)	(304 447)	(222 499)	(290 165)	(874 970)
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемые компании (Примечание 2)	(752 501)	-	(34 478)	(87 750)	(28 859 944)	(684 993)	(30 419 666)
Поступление от совместной деятельсти (Примечание 2)	162 120	-	101 588	387 810	110 697	308 464	1 070 679
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**61 847 070**	**117 317 435**	**2 678 419**	**65 148 167**	**68 941 434**	**12 032 285**	**327 964 810**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2006 года	**(13 685 257)**	**(21 710 985)**	**(1 031 477)**	**(29 680 574)**	**(44 649 666)**	**(8 795 553)**	**(119 553 512)**
Исключение накопленного износа	9 599 990	14 063 297	924 870	26 986 983	-	6 584 847	58 159 987
Начислено за год	(1 350 225)	(1 928 905)	(136 099)	(3 994 978)	-	(1 047 278)	(8 457 485)
Передача	(1 573 001)	(2 215 664)	-	(57 951)	3 852 014	(5 398)	-
Выбытия	22 203	-	200	201 318	33 898	114 946	372 565
Выбытие дочернего общества в совместно контролируемые компании (Примечание 2)	43 334	-	887	6 822	13 389 508	33 412	13 473 963
Поступление от совместной деятельсти (Примечание 2)	(89 131)	-	(32 927)	(161 521)	-	(97 809)	(381 388)
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**(7 032 087)**	**(11 792 257)**	**(274 546)**	**(6 699 901)**	**(27 374 246)**	**(3 212 833)**	**(56 385 870)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**54 814 983**	**105 525 178**	**2 403 873**	**58 448 266**	**41 567 188**	**8 819 452**	**271 578 940**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	**16 971 727**	**44 273 809**	**1 957 335**	**28 763 229**	**45 354 069**	**5 549 026**	**142 869 195**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Первоначальная стоимость	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2005 года	**30 149 426**	**63 672 710**	**2 893 717**	**57 725 628**	**79 231 707**	**12 835 877**	**246 509 065**
Поступления	198 435	1 221 746	2 084	273 692	19 739 740	515 490	21 951 187
Передача	311 176	1 130 565	111 755	807 497	(3 641 963)	1 280 970	-
Выбытия	(2 053)	(40 227)	(18 744)	(363 014)	(5 325 749)	(287 758)	(6 037 545)
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**30 656 984**	**65 984 794**	**2 988 812**	**58 443 803**	**90 003 735**	**14 344 579**	**262 422 707**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Начальное сальдо на 31 декабря 2005 года	**(17 865 416)**	**(30 766 585)**	**(1 190 615)**	**(40 184 672)**	**(34 403 716)**	**(8 235 989)**	**(132 646 993)**
Начисление убытка от обесценения	(568 975)	(901 497)	(31 503)	(1 430 973)	(12 150 572)	(189 029)	(15 272 549)
Восстановление убытка от обесценения	5 173 780	11 298 714	237 931	13 133 393	-	400 144	30 243 962
Начислено за год	(425 701)	(1 372 100)	(65 747)	(1 480 608)	-	(948 115)	(4 292 271)
Выбытия	1 055	30 483	18 457	282 286	1 904 622	177 436	2 414 339
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**(13 685 257)**	**(21 710 985)**	**(1 031 477)**	**(29 680 574)**	**(44 649 666)**	**(8 795 553)**	**(119 553 512)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	**16 971 727**	**44 273 809**	**1 957 335**	**28 763 229**	**45 354 069**	**5 549 026**	**142 869 195**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	**12 284 010**	**32 906 125**	**1 703 102**	**17 540 956**	**44 872 991**	**4 599 888**	**113 862 072**

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся гидроэлектростанции, а также авансы, выплаченные строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2008 года сумма таких авансов составила 6 793 191 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 5 861 046 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 2 228 607 тыс. рублей).

В 2006 году Общество заключило инвестиционное соглашение с Федеральным агентством железнодорожного транспорта и ОАО «Российские железные дороги». Целью данного соглашения являлось совместное строительство и реконструкция железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, которая расположена рядом с зоной водохранилищ Бурейской ГЭС. Расходы Общества в 2007 году составили 956 800 тыс. рублей. Сумма вложений Общества в данный проект была отражена в составе незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2008 года.

В марте 2007 года совместное предприятие, созданное в 1998 году следующими компаниями: ОАО «Геотерм», РАО «ЕЭС России», ОАО «Камчатскэнерго» и Комитетом Государственного управления недвижимости Камчатской области для финансирования строительства Мутновской ГеоЭС, прекратило свое существование, все активы были переданы ОАО «Геотерм». В результате этого, доля ОАО «Геотерм» в уставном капитале Мутновской ГеоЭС увеличилась с 74,76% до 100%. Эта операция отражена как «поступление от совместной деятельности».

Активы, переданные Группе, не включают земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Отношения, касающиеся пользования земельными участками и их отчуждаемости, регулируются Земельным кодексом Российской Федерации. Согласно Земельному кодексу, участки, на которых расположены гидротехнические сооружения, обладают ограниченной отчуждаемостью и не могут передаваться в частную собственность, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами.

Обесценение. Убыток от обесценения, включенный в накопленный износ, на 31 декабря 2008 года составил 77 678 494 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 45 789 420 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 59 396 136 тыс. рублей).

Обесценение на 31 декабря 2008 года.
Менеджмент Группы проанализировал текущую экономическую ситуацию и принял решение, что новые факторы обесценения возникли в результате нестабильности на рынках и продолжающегося мирового финансового и экономического кризиса (Примечание 1). В целях расчета ценности использования основных средств была проведена оценка будущих потоков денежных средств. Гидроэлектростанции были приняты за отдельные единицы, генерирующие денежные потоки. Следующие ключевые допущения использовались при тестировании денежных потоков:

- Денежные потоки были построены на основе фактических результатов деятельности и на бизнес-планах на 2009-2012 годы;
- Ставка дисконтирования в размере 13,80% применялась для определения возмещаемой стоимости станций. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе средневзвешенной стоимости капитала
- Период прогнозирования для всех компаний Группы составил 12 лет;
- Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководства будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Начисление обесценения на 31 декабря 2008 года. В результате неблагоприятных экономических обстоятельств и ухудшения ожиданий касательно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях, для ряда единиц, генерирующих денежные потоки, дисконтированные потоки денежных средств, рассчитанные на 31 декабря 2008 года, подтверждают стоимость основных средств ниже их исторической балансовой стоимости до каких-либо резервов по переоценке, признанных в предыдущих периодах. По таким активам по состоянию на 31 декабря 2008 года было признано дополнительное обесценение в размере 33 175 116 тыс. рублей.

Восстановление убытка от обесценения на 31 декабря 2008 года. Оценка показала, что для некоторых станций ценность использования основных средств, ранее обесцененных, выше, чем их остаточная стоимость. Соответственно, на 31 декабря 2008 года Группа отразила восстановление убытка от обесценения в размере 622 295 тыс. рублей.

Обесценение на 31 декабря 2006 года. Менеджмент Группы пришел к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2006 года существовали факторы для восстановления ранее признанного убытка от обесценения, поскольку в текущем периоде и прогнозах на будущее существовали благоприятные факторы для Группы, в рыночных и экономических условиях, в которых осуществляла свою деятельность Группа, а именно:

- в соответствии с недавними тенденциями повышение ожидаемого роста спроса на электроэнергию в большинстве регионах России;
- более высокая определенность касательно сектора свободной торговли электроэнергией, который был создан Правительством Российской Федерации в августе 2006 года (Примечание 1);
- в результате вышеуказанных факторов изменились предпосылки, которые использовались для определения ценности использования активов, входящих в состав генерирующих единиц на 31 декабря 2006 года. Тест на обесценение был проведен посредством сравнения возмещаемой стоимости отдельной генерирующей единицы с ее остаточной стоимостью. Для целей теста каждая из гидроэлектростанций Группы рассматривались в качестве соответствующей генерирующей единицы. Возмещаемая стоимость генерирующих и операционных активов была определена на основе ценности их использования, которая в свою очередь была рассчитана на основе прогноза будущих потоков денежных средств при использовании различных допущений, в том числе:
  - Уровень инфляции не превысит 8% в год;

- Рост основных переменных затрат не превысит уровень инфляции;
- Ставка дисконтирования, используемая при определении ценности использования актива, составила 13,24%.

Начисление обесценения на 31 декабря 2006 года. Оценка менеджмента показала, что для ОАО «Колымаэнерго» ценность использования основных средств ниже, чем их остаточная стоимость в результате отсутствия доступа к сектору свободной торговли электроэнергией и установления низких тарифов для этой генерирующей единицы. Соответственно, на 31 декабря 2006 года Группа признала убыток от обесценения в размере 15 272 549 тыс. рублей.

Восстановление убытка от обесценения на 31 декабря 2006 года. Оценка менеджмента показала, что ценность использования основных средств не будет ниже, чем их остаточная стоимость для некоторых операционных единиц. Соответственно, на 31 декабря 2006 года Группа отразила восстановление убытка от обесценения, признанного в предыдущих периодах, в размере 30 243 962 тыс. рублей.

Переоценка на 31 декабря 2008 года. На 31 декабря 2008 года Группа произвела переоценку основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли). Оценка производилась независимым оценщиком. Все группы основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) были переоцены. Экономическое устаревание оценивалось на основе результатов теста на прибыльность по каждой генерирующей единице. Ставка дисконтирования, использованная в тесте на прибыльность составила 13,80%. Период прогнозирования для всех компаний Группы составляет 12 лет. Долгосрочные темпы роста объемов продаж составляют примерно 0,5% для всей Группы.

В результате переоценки, проведенной по состоянию на 31 декабря 2008 года, некоторые отдельно идентифицируемые генерирующие единицы были переоценены по стоимости, превышающей историческую стоимость соответствующего объекта основных средств, но ниже возмещаемой стоимости, определенной при расчете дисконтированного потока денежных средств. Для этих активов резерв по переоценке был ограничен стоимостью, рассчитанной на основе дисконтированного потока денежных средств.

В результате переоценки капитал Группы увеличился на 63 256 282 тыс. рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 79 070 353 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 15 814 071 тыс. рублей

Если возмещаемая стоимость была ниже балансовой стоимости основных средств до переоценки, проведенной на 31 декабря 2008 года, но выше исторической стоимости за вычетом эффекта от прошлых переоценок, то уменьшение стоимости было проведено непосредственно через капитал и отражено как уменьшение резерва по переоценке, признанного в прошлых периодах.

В результате переоценки капитал Группы уменьшился на 4 143 627 тыс. рублей, что представляет собой снижение балансовой стоимости основных средств в размере 5 179 534 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового актива в сумме 1 035 907 тыс. рублей.

Переоценка на 1 января 2007 года. С 1 января 2007 года Группа применяет модель переоценки для учета основных средств (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) (Примечание 4). Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками преимущественно по методу остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения зданий, сооружений, машин, оборудования и передающих устройств была определена на основе технических характеристик и строительных смет. Стоимость замещения оборудования определялась на основе сведений о совокупной стоимости замещения, текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое устаревание оценивалось на основе результатов теста на прибыльность по каждой генерирующей единице. Ставка дисконтирования, использованная в тесте на прибыльность, находилась в диапазоне от 10,5% до 19,1%. Период прогнозирования для всех компаний Группы составлял 19-20 лет. Долгосрочные темпы роста объемов продаж составляют примерно 3% для всех компаний Группы.

В результате переоценки капитал Группы увеличился на 88 168 781 тыс. рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 116 011 554 тыс. рублей за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 27 842 773 тыс. рублей.

В результате снижения ставки налога на прибыль с 24% до 20% сумма отложенного налога от переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года была переоценена в 2008 году на сумму 4 622 059 тыс. рублей. Это снижение отложенного налогового обязательства было отражено непосредственно в капитале.

В таблице ниже по каждому классу основных средств, который отражен в данной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по остаточной стоимости:

	Производственные сооружения	Гидротехнические сооружения	Электрические сети	Оборудование подстанций	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	26 803 719	61 100 475	2 509 207	30 392 924	48 439 895	9 536 906	178 783 126
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	25 787 686	57 749 755	2 053 240	29 965 315	41 567 188	6 671 433	163 794 617

Аренда основных средств. Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. На 31 декабря 2008 года остаточная стоимость арендуемых основных средств составила 3 882 821 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года – 4 709 290 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года – 1 495 143 тыс. рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Менее одного года	336 707	314 656	264 470
От одного года до пяти лет	1 264 308	1 150 064	957 428
Свыше пяти лет	10 561 027	10 858 639	9 253 163
Итого	**12 162 042**	**12 323 359**	**10 475 061**

Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5-49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными нормами арендных платежей.

Примечание 8. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые предприятия

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группе принадлежали доли собственности в следующих зависимых и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 г.	Поступления	Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контроли-руемых предприятий	Изменения в капитале	Прочее движение	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 г.
Зависимые компании						
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	33 021	-	(3 984)	-	-	29 037
ОАО «ГВЦ «Энергетики»	-	151 553	(3 956)	-	-	147 597
ОАО «ОГК-1»	-	10 708 048	249 524	152 657	-	11 110 229
ОАО «УЭУК»	-	72 690	(457)		-	72 233
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	6	-	(6)	-	-	-
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	252	-	739	-	-	991
Итого зависимые компании	**33 279**	**10 932 291**	**241 860**	**152 657**	-	**11 360 087**
Совместно контролируемые предприятия						
Группа BoGES	5 081 203	-	(886 198)	75 309	-	4 270 314
Группа BALP	865 061	-	(855 299)	-	55 146	64 908
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	16 849	-	(6 259)	-	-	10 590
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	30 506	-	(120)	-	-	30 386
RusSUNHydroLimited	79 087	-	(25 332)	9 143	-	62 898
Итого совместно контролируемые компании	**6 072 706**	**-**	**(1 773 208)**	**84 452**	**55 146**	**4 439 096**
Итого Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	**6 105 985**	**10 932 291**	**(1 531 348)**	**237 109**	**55 146**	**15 799 183**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

По состоянию на 31 декабря 2007 года Группе принадлежали доли собственности в следующих зависимых и совместно контролируемых предприятиях:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2006 г.	Поступления	Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых предприятий	Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 г
Зависимые компании				
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	-	37 650	(4 629)	33 021
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС» (Примечание 2)	-	5	1	6
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (Примечание 2)	-	5	247	252
Итого зависимые компании	-	**37 660**	**(4 381)**	**33 279**
Совместно контролируемые предприятия				
Группа BoGES	-	5 282 443	(201 240)	5 081 203
Группа BALP	-	766 104	98 957	865 061
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	-	30 000	(13 151)	16 849
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	-	30 000	506	30 506
RusSUNHydroLimited	-	79 087	-	79 087
Итого совместно контролируемые компании	-	**6 187 634**	**(114 928)**	**6 072 706**
Итого Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	**6 225 294**	**(119 309)**	**6 105 985**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по зависимым и совместно контролируемым компаниям:

31 декабря 2008 г.	Право собственности %	Доля голосующих акций %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Расходы	Прибыль (убыток)
Зависимые компании							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	140 937	(25 253)	52 896	(68 769)	(15 873)
ОАО «ГВЦ «Энергетики»	42,53	42,53	644 245	(297 204)	122 698	(131 999)	(9 301)
ОАО «ОГК-1»	22,69	22,69	70 411 168	(21 445 856)	25 120 000	(24 020 290)	1 099 710
ОАО «УЭУК»	20,67	20,67	355 267	(5 809)	141 135	(143 344)	(2 209)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	3 648	(3 691)	46 093	(46 149)	(56)
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	157 145	(155 123)	250 063	(248 555)	1 508
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	30 983 030	(22 442 402)	224 974	(1 997 369)	(1 772 395)
Группа BALP	50,00	50,00	14 130 140	(18 035 451)	126 051	(5 769 253)	(5 643 202)
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	21 788	(608)	-	(12 518)	(12 518)
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	122 027	(483)	7 927	(8 407)	(480)
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	139 996	(14 202)	-	(50 663)	(50 663)

В 2008 году в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило акции зависимых компаний: ОАО «ОГК-1», ОАО «ГВЦ Энергетики» и ОАО «УЭУК». Активы и обязательства зависимых компаний, полученных в результате объединения под общим контролем учитываются по методу учета предшественника.

31 декабря 2007 г.	Право собственности, %	Доля голосующих акций, %	Активы	Обязательства	Выручка от продаж	Расходы	Прибыль (убыток)
Зависимые компании							
ОАО «Корпорация развития Южной Якутии»	25,10	25,10	134 042	(2 485)	5 960	(24 403)	(18 443)
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	49,00	49,00	2 290	(2 277)	29 358	(29 355)	3
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	49,00	49,00	11 876	(11 361)	83 862	(83 357)	505
Совместно контролируемые предприятия							
Группа BoGES	50,00	50,00	24 110 291	(14 191 405)	147 722	(550 201)	(402 479)
Группа BALP	50,00	50,00	14 439 512	(12 701 222)	343 803	(145 870)	197 933
ООО «Корпорация развития Забайкалья»	50,00	50,00	36 409	(2 711)	-	(26 301)	26 301
ОАО «Корпорация развития Красноярского края»	25,00	25,00	121 908	(955)	8 229	(6 204)	2 025
RusSUNHydroLimited	50,00	50,00	79 087	-	-	-	-

В течение 2007 года Группа заключила следующие соглашения:

- совместно с ОАО «Техснабэкспорт», ОАО «ИГ АЛРОСА», ЗАО «Якутские угли – Новые технологии» и Правительством Республики Саха Группа приняла участие в образовании ОАО «Корпорация развития Южной Якутии». Одной из основных задач этого проекта является строительство Канкунской ГЭС на реке Тимптон мощностью 1 600 МВт;
- совместно с ООО «ИФК Метрополь» Группа приняла участие в образовании ООО «Корпорация развития Забайкалья» с целью создания крупного промышленного комплекса, включающего строительство Мокской ГЭС и Ивановской ГЭС на реке Витим общей мощностью 1 410 МВт и ряда промышленных производств, потребителей электроэнергии, производимой этими электростанциями;
- совместно с ООО «Компания «Базовый элемент», ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова», Внешэкономбанком Группа приняла участие в образовании ОАО «Корпорация развития Красноярского края», целью которого является развитие Красноярского края и совместные инвестиции в строительство ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» совместно с ОАО «РУСАЛ»;
- в июне 2007 года Группа и индийская группа «SUN Group» подписали меморандум о сотрудничестве в области развития гидроэнергетической промышленности в Индии. В результате была создана совместно контролируемое предприятие RusSunHydro Limited для управления строительством новых гидроэлектростанций на территории Индии;

- совместно с «РУСАЛ» в июне 2007 года Группа учредила Группу BoGES и Группу BALP, ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (Примечание 2).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

В 2007 году РАО «ЕЭС России» внесло в уставный капитал Общества акции следующих компаний: ОАО «Вилюйская ГЭС-3» в размере 1,9% и ОАО «Красноярская ГЭС» в размере 0,12% (Примечание 2).

В 2008 году в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Общество получило 100% долю в ООО «Индекс Энергетики - ГидроОГК», владеющем инвестициями в акции различных энергетических компаний. Данные инвестиции были классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и признаны по справедливой стоимости на дату приобретения 1 июля 2008 года.

Справедливая стоимость финансовых активов ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК», имеющихся в наличии для продажи, по состоянию на 1 июля 2008 года была рассчитана на основе опубликованных рыночных цен или, в случае их отсутствия, на основе оценочных моделей.

Группа оценила их на предмет обесценения на 31 декабря 2008 года и пришла к выводу, что обесценение имело место, так как существовало доказательство значительного и продолжительного снижения справедливой стоимости инвестиции в долевой инструмент ниже ее первоначальной стоимости.

Анализ объемов торгов за период с июля по декабрь 2008 года подтверждает отсутствие снижения торговой активности и существенных изменений в свободном колебании курса или других обстоятельств, а таким образом подтверждает существование активного рынка на 31 декабря 2008 года .

Обесценение инвестиций, рассчитанное на основе рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2008 года составило 6 464 323 тыс. рублей и отражено в Отчете о прибылях и убытках.

Руководство Общества не имеет намерений по продаже указанных акций в краткосрочном периоде.

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
НДС к возмещению	1 311 118	1 046 157	1 103 707
Долгосрочные займы выданные (за вычетом дисконта в размере 125 398 тыс. рублей, эффективная процентная ставка: 11,76%-17%, срок погашения в 2011 году по состоянию на 31 декабря 2008 года)	213 243	600 994	531 250
Векселя и депозиты (за вычетом дисконта 1 000 765 тыс., срок погашения в 2010 году по состоянию на 31 декабря 2008 года)	11 942 734	-	-
Прочие внеоборотные активы (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 231 281 тыс. рублей, эффективная процентная ставка: 11,76%-16% срок погашения в 2010-2020 годы по состоянию на 31 декабря 2008 года и в сумме 288 055 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года, эффективная процентная ставка: 11,5%-11,76% срок погашения в 2010-2013 годах и в сумме 256 100 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года, эффективная процентная ставка: 11,58%-15,5% срок погашения в 2009-2013 годах)	1 523 623	840 990	333 703
Итого прочие внеоборотные активы	**14 990 718**	**2 488 141**	**1 968 660**

Векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2008
ООО «Финансовая корпорация «Открытие»	CCC	S&P	9,2% - 9,6%	Не ранее 2010	4 113 924
ООО «ВТБ Банк»	BBB	S&P	7%	Не ранее 2010	5 312 307
Инвестиционная компания «Кит-финанс»	-	-	13%	2010	2 516 503
					11 942 734

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 060 429	5 493 798	2 826 263
Эквиваленты денежных средств (1,10-12,94%)	17 777 433	2 772 950	3 778 070
Итого денежные средства и их эквиваленты	**24 837 862**	**8 266 748**	**6 604 333**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года состоят из краткосрочных рублевых банковских вкладов сроком не более 3 месяцев и краткосрочных банковских векселей.

По состоянию на 31 декабря 2008 года остаток денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 623 тыс. рублей (2 545 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года, 734 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года), остаток денежных средств на валютных счетах в евро составил 12 578 тыс. рублей (25 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года, 1 805 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в нескольких кредитных организациях следующим образом:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Банковские вклады и векселя					
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	9 981 630	120 000	-
ЗАО «Банк ВТБ 24»	BBB	Standard & Poor's	7 116 303	-	358 000
ОАО Банк «Алемар»	-	-	400 000	500 000	-
ОАО Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	275 000	-	-
ОАО «АКБ содействия коммерции и бизнесу»	B2	Moody's	4 500	-	-
ОАО Инвестиционный банк «КИТ Финанс»	-	-	-	1 800 000	3 000 000
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	-	352 950	-
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Standard & Poor's	-	-	205 000
ОАО КБ «Восточный»	-	-	-	-	120 000
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	-	-	56 000
ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	-	-	-	-	39 000
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	Baa2	Moody's	-	-	70
Итого денежных эквивалентов			**17 777 433**	**2 772 950**	**3 778 070**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах					
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	5 277 330	1 648 438	69 050
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	621 871	1 835 901	860 250
ЗАО «Банк ВТБ 24»	BBB	Standard & Poor's	309 049	543 585	19 075
ОАО «Альфа-Банк»	BB-	Standard & Poor's	159 183	10 314	-
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	114 914	77 295	16 707
ОАО «СОЦГОРБАНК»	B-	Standard & Poor's	98 859	151 000	-
ОАО «АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's	88 108	424 904	298 996
ОАО «Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	75 284	14 746	-
ОАО «Банк ВТБ»	BBB	Standard & Poor's	66 757	153 793	444 891
ОАО «АКБ «Стратегия»	-	-	65 514	-	-
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	Baa1	Moody's	36 306	43 046	201 349
ОАО «Промсвязьбанк»	BB-	Standard & Poor's	14 058	48 598	107 620
ОАО «Колыма-Банк»	-	-	12 610	-	-
ОАО «АКБ «РОСБАНК»	BB+	Standard & Poor's	10 615	27 321	8 513
ОАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	10 311	-	-
ОАО «АКБ «Хакасский республиканский банк — банк Хакасии»	-	-	10 102	116 663	5 061
ОАО «Прио-Внешторгбанк»	-	-	9 266	13 987	16 169
ООО КБСР «ДАГЕСТАН»	-	-	9 031	-	-
ООО КБ «Уздан»	-	-	8 813	-	-
ОАО «Ориенбанк»	-	-	7 425	1 784	10 850
ЗАО «АКБ «Газбанк»	Baa1	Moody's	7 189	-	-
ОАО «Тембр-Банк»	-	-	5 792	-	-
ОАО «Московский Индустриальный Банк»	-	-	4 104	-	-
ОАО «АКБ «Чувашкредитпромбанк»	-	-	3 697	1 440	1 796
ООО КБ «Чиркейэнергобанк»	-	-	3 516	16 231	15 308
ОАО «АКБ «РосЕвроБанк»	-	-	3 010	85 734	-
ОАО «Инвестиционный Акционерный Банк «Диг-Банк»	-	-	2 538	-	-
ОАО «АКБ содействия коммерции и бизнесу»	B2	Moody's	1 650	-	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	AA-	Standard & Poor's	1 390	-	-
ОАО «Номос-Банк»	-	-	-	124 912	-
ОАО «Акционерный лесопромышленный банк»	-	-	-	45 116	14 348
ОАО НКО «Расчетная палата РТС»	-	-	-	36 997	80 105
ЗАО «АКБ «Текбанк»	-	-	-	21 941	-
ОАО «Межтопэнергобанк»	-	-	-	20 216	1 125
ООО «Муниципальный коммерческий банк им.	-	-	-	9 759	-

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Сергия Живаго»					
ОАО АКБ «Волгопромбанк»	-	-	-	4 190	2 527
ООО КБ «Трансинвестбанк»	-	-	-	-	398 961
ОАО «Собинбанк»	Baa2	Moody's	-	-	168 987
ООО «Дагэнергобанк»	-	-	-	-	44 550
Прочие	-	-	22 137	15 887	40 025
Итого денежные средства на банковских счетах			**7 060 429**	**5 493 798**	**2 826 263**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и предоплата

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 1 952 695 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 922 352 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 710 974 тыс. рублей на 31 декабря 2006)	6 363 168	3 419 220	1 618 638
Векселя: (За вычетом дисконта в сумме 0 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 43 465 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года: эффективная процентная ставка 11,6 % годовых (Примечание 6) и в сумме 0 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	8 647 698	7 576 764	7 974 284
Итого финансовые активы	**15 010 866**	**10 995 984**	**9 592 922**
Авансы выданные поставщикам и предоплата (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 14 997 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 70 200 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 2 207 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	1 179 690	1 216 006	856 999
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	2 058 836	660 642	995 281
Возмещаемый НДС	6 284 104	5 981 657	3 483 979
Предоплата по прочим налогам	43 582	41 477	-
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в сумме 36 890 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, в сумме 81 845 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и в сумме 8 310 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года)	1 108 031	1 889 540	1 134 527
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**25 685 109**	**20 785 306**	**16 063 708**

Большинство дебиторов, остатки по расчетам с которыми включены в категорию «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков», имеют одинаковые характеристики и работают в условиях оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее по тексту «НОРЭМ»), который регулируется НП АТС (Некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы»).

Сумма резерва на обесценение дебиторской задолженности установлена на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, получения оплаты и погашения задолженности после отчетной даты, а также анализа будущих потоков денежных средств. Группа ожидает, что погашение дебиторской задолженности будет осуществляться денежными средствами и, вследствие чего, указанная сумма не отличается существенно от справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2008 года дебиторская задолженность в размере 785 648 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 433 139 тыс. рублей, на 31 декабря 2006 года: 299 153 тыс. рублей)

была просрочена, но не обесценена. Это относится к задолженности нескольких компаний, не являющихся связанными сторонами, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по срокам приведен ниже:

На 31 декабря 2008 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	1 934	121 005	336 539	326 170	785 648
% от общей суммы	0%	15%	43%	42%	

На 31 декабря 2007 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	194 439	122 679	111 977	4 044	433 139
% от общей суммы	45%	28%	26%	1%	

На 31 декабря 2006 г.	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Свыше 12 месяцев	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков просроченная, но не обесцененная	182 219	43 666	72 234	1 034	299 153
% от общей суммы	61%	15%	24%	0%	

Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, которая в индивидуальном порядке признана обесцененной (общая сумма):

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
По состоянию на 1 января	**1 074 397**	**721 491**	**481 141**
Начислено за год	1 202 085	371 486	328 944
Восстановление резерва под обесценение	(170 196)	(9 732)	(88 360)
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, списанная как безнадежная к взысканию	(101 704)	(8 848)	(234)
По состоянию на 31 декабря	**2 004 582**	**1 074 397**	**721 491**

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет залога или какого-либо другого обеспечения дебиторской задолженности.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Сырье и материалы	574 202	634 324	804 157
Прочие товарно-материальные запасы	461 009	386 005	189 060
Итого товарно-материальные запасы	**1 035 211**	**1 020 329**	**993 217**

Вышеуказанные остатки по товарно-материальным запасам показаны за вычетом резерва на их устаревание в размере 11 999 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, 28 062 тыс. рублей и 65 251 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и на 31 декабря 2006 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 года, 31 декабря 2007 года и на 31 декабря 2006 года Группа не имела товарно-материальных запасов, которые находились в залоге согласно кредитным соглашениям.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Векселя и депозиты: доходность к погашению - от 8,8% до 17% годовых	4 727 041	3 152 753	424 329
Прочие краткосрочные инвестиции	60 148	45 655	62 347
Производные финансовые инструменты	107 160	-	-
Итого прочие оборотные активы	**4 894 349**	**3 198 408**	**486 676**

Краткосрочные векселя и депозиты	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная ставка	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Краткосрочные векселя						
ООО «Финансовая корпорация «Открытие»	CCC	Standards & Poor's	9,4 - 10,1%	2 223 489	3 008 130	-
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	8,8%	2 160 034	-	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	17%	40 000	-	-
ОАО «ЕврофинансМоснарбанк»	Ba3	Moody's	-	3 500	5 116	-
ОАО «Каббалкэнерго»	-	-	14,0%	-	139 212	327 025
ОАО «Дагэнерго»	-	-	-	-	-	81 782
Прочие	-	-	-	18	295	15 522
Краткосрочные депозиты						
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	9%	150 000	-	-
ОАО «Камчаткомагпромбанк»	-	-	9%	150 000	-	-
Итого краткосрочные векселя и депозиты				**4 727 041**	**3 152 753**	**424 329**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 15. Капитал

Основа представления изменений в капитале. Группа была сформирована путем объединения ряда компаний под общим контролем. В результате последовательного применения учетной базы предшественника (Примечание 3) основным компонентом чистого капитала Группы является историческая балансовая стоимость чистых активов, внесенных в ходе формирования Группы, отраженной в финансовой отчетности по МСФО компаний-предшественников, а не их справедливая стоимость. Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды и по состоянию на 1 января 2006 года, как если бы Группа существовала в ее окончательной структуре с 1 января 2006 года (см. Примечание 3). Так как Группа была сформирована в результате нескольких эмиссий акций после 1 января 2006 года, в отчете о движении капитала отражено увеличение уставного капитала на указанные даты в суммах, равных номинальной стоимости выпущенных акций, которая, в свою очередь, базируется на справедливой стоимости внесенных чистых активов. В связи с применением учетной базы предшественника, эффект от такого увеличения капитала был сбалансирован соответствующим изменением резерва, связанного с присоединением, и признанием доли меньшинства.

	Обыкновенные акции на 31 декабря 2008 г.	Обыкновенные акции на 31 декабря 2007 г.	Обыкновенные акции на 31 декабря 2006 г.
Количество выпущенных обыкновенных акций	245 014 059 191	156 864 373 776	140 954 759 856
Номинальная стоимость (в рублях)	1,00	1,00	1,00

По состоянию на 26 декабря 2004 года, т.е. на дату создания Общества, количество выпущенных обыкновенных акций составляло 103 951 322 702 акции, номинальной стоимостью 1,00 рубль за акцию.

Взносы в акционерный капитал Общества были осуществлены следующим образом:

- 103 849 528 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);
- денежные средства в сумме 101 795 тыс. рублей.

В августе 2006 года в ходе дальнейшей реструктуризации отрасли были дополнительно выпущены обыкновенные акции Общества в количестве 37 003 437 154 штук, номинальной стоимостью 1,00 руб. каждая. В обмен на дополнительно выпущенные акции Общество получило от РАО «ЕЭС России» следующие взносы:

- 14 346 885 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);
- 91 058 тыс. рублей получено в виде взноса РАО «ЕЭС России» 12,4% акций ОАО «Зарамагские ГЭС» и 1,6% акций ОАО «Зеленчукские ГЭС»;
- 2 711 573 тыс. рублей получено в виде взносов активов Новосибирской ГЭС (производственных фондов);
- взносы денежными средствами составили 20 000 000 тыс. рублей;
- 245 001 тыс. рублей получено в виде прочих активов.

Общая сумма взноса составила 37 394 517 тыс. рублей. Эмиссионный доход, полученный сверх номинальной стоимости, составил 391 080 тыс. рублей.

В октябре 2007 года в ходе дальнейшей реструктуризации отрасли дополнительно выпущены обыкновенные акции Общества в количестве 15 909 613 920 штук, номинальной стоимостью 1,00 руб. каждая. РАО «ЕЭС России» осуществили следующие взносы в Общество в обмен на дополнительно выпущенные акции:

- 2 146 125 тыс. рублей в виде контрольного пакета акций дочерних компаний Группы и инвестиций в прочие компании (Примечание 2);

- взносы РАО «ЕЭС России» денежными средствами составили 14 950 000 тыс. рублей;

Взносы Российской Федерации денежными средствами составили 5 000 000 тыс. рублей.

Общая сумма взноса составила 27 523 632 тыс. рублей, включая собственные акции, выкупленные Обществом. Эмиссионный доход, полученный сверх номинальной стоимости, составил 11 614 019 тыс. рублей.

9 января 2008 года 18 дочерних обществ Группы, ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания» присоединились к Обществу и стали одним юридическим лицом (Примечаниz 1, 2) в результате юридической реорганизации. Согласно результатам конвертации акций были размещены 38 996 122 959 дополнительных обыкновенных акций Общества и уставный капитал увеличился до 195 860 497 тыс. рублей. Доли меньшинства в вышеуказанных компаниях были обменены на обыкновенные акции Общества. Основные изменения доли меньшинства за отчетный период связаны с вышеуказанной реорганизацией.
1 июля 2008 года в результате реорганизации РАО «ЕЭС России», к Обществу присоединились ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС». Согласно результатам конвертации акций были размещены дополнительные обыкновенные акции Общества, а уставный капитал вырос до 245 014 059 тыс. рублей.

Собственные акции.

Собственные выкупленные акции на 31 декабря 2008 г. составили 5 882 055 227 обыкновенных акций в сумме 8 172 275 тыс. рублей (3 137 287 475 обыкновенных акций в сумме 5 427 507 тыс. рублей на 31 декабря 2007 г., были распределены в рамках Опционной программы Общества (Примечание 6), на 31 декабря 2006 – 0).

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**
На 1 января	**5 427 507**	**-**
Собственные выкупленные акции, полученные в результате реорганизации	2 744 768	5 427 507
На 31 декабря	**8 172 275**	**5 427 507**

Собственные выкупленные акции были получены Группой в результате реорганизации в форме присоединения в 2008 году. Собственные выкупленные акции Общества принадлежали следующим дочерним обществам: ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК», ОАО «Чиркейгэсстрой», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС.

Собственные выкупленные акции, полученные в течение 2008 года, учитываются по номинальной стоимости 1 рубль за акцию. Разница между номинальной стоимостью и стоимостью полученных собственных акций отражена в составе нераспределенной прибыли.

Резерв, связанный с присоединением. В результате применения метода учета предшественника (Примечание 3) в 2008 году разница в сумме 77 449 212 тыс. рублей (2007 год: 40 249 247 тыс. рублей, 2006 год: 39 473 786 тыс. рублей) между стоимостью акционерного капитала и стоимостью внесенных активов по МСФО и доли меньшинства была отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе капитала.

Влияние изменения доли меньшинства. В 2006 году ОАО «Зеленчукские ГЭС» осуществило дополнительный выпуск 89 242 749 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая, которые были полностью оплачены РАО «ЕЭС России». Сумма денежных взносов составила 892 427 тыс. рублей, и увеличение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2006 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустило 600 000 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая, которые были полностью оплачены Государством.

Увеличение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций.

В 2007 году ОАО «Сулакэнерго» осуществило дополнительный выпуск 145 280 300 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая, которые были полностью оплачены Группой. Сумма денежных взносов составила 1 452 803 тыс. рублей, при этом уменьшение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2007 году ОАО «Зарамагские ГЭС» осуществило дополнительный выпуск 1 004 740 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,000 рублей каждая, которые были полностью оплачены Группой. Сумма денежных взносов составила 1 004 740 тыс. рублей, при этом уменьшение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительного выпуска акций.

В 2007 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустила 1 274 380 327 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. 1 200 000 000 обыкновенных акций были оплачены государством, а 74 380 327 обыкновенных акций были оплачены РАО «ЕЭС России». Изменение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций

В 2008 году ОАО «Колымаэнерго» дополнительно выпустила 1 050 000 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая. Все акции были полностью оплачены государством. Изменение доли меньшинства было отражено в комбинированном и консолидированном отчете о движении капитала на дату дополнительной эмиссии акций.

Приобретение и выбытие дочерних обществ. В 2006 году Группа приобрела долю в ОАО «Северо-Осетинская ГГК» в размере 56,00% у ОАО «Севкавказэнерго», дочернего общества РАО «ЕЭС России», за денежные средства в сумме 110 327 тыс. руб.

Приобретение ОАО «Северо-Осетинская ГГК» отражено в отчетности с использованием метода учета предшественника, примененного с 1 января 2006 года.

В 2007 году все взносы и приобретения акций были связаны с компаниями, которые уже являлись дочерними обществами Группы, за исключением ОАО «Геотерм» и ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС».

В 2007 году Группа приобрела 99,98% акционерного капитала ЗАО «ЭОЗ» у третьей стороны за 969 203 тыс. рублей с оплатой денежными средствами. В собственности ЗАО «ЭОЗ» находилось офисное здание и, таким образом, данная операция не являлась операцией по объединению компаний, и гудвилл при приобретении не возник.

В 2007 году ОАО «Богучанская ГЭС» перешла из разряда дочерних обществ в состав совместно контролируемых предприятий (Примечание 2).

В 2008 году Группа приобрела ОАО «Чувашская энергосбытовая компания» и ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» за денежные средства, а также дополнительную долю в ОАО «Каскад НЧГЭС», оплаченную путем взаимного зачета требований между Обществом и ОАО «КаббалкЭнерго» (Примечание 2), и отразила данные сделки как объединение предприятий под общим контролем.

В отчетном периоде Группа приобрела 100% уставного капитала ЗАО «Технопарк Румянцево» у третьей стороны за денежные средства в сумме 1 061 779 тыс. рублей. ЗАО «Технопарк Румянцево» владеет 5,8 гектара земли, который является его главным активом. Эта сделка не является объединением предприятий, т.к. приобретаемая компания не является предприятием, и отражена как приобретение актива.

В отчетном периоде Группа приобрела 99,90% уставного капитала ООО «Спецэнергосервис» у третьей стороны за денежные средства в сумме 352 651 тыс. рублей. На дату приобретения ООО «Спецэнергосервис» владело 62,60% акций ОАО «Мособлгидропроект», которое является научно-исследовательским и проектным институтом. ООО «Спецэнергосервис» и ОАО «Мособлгидропроект» не готовили финансовую отчетность в соответствии с МСФО, и раскрыть

суммы приобретенных активов, обязательств и условных обязательств в соответствии с МСФО невозможно. Раскрытие распределения условной цены покупки не было представлено из-за несущественности, и в основном относится к гудвиллу и нематериальным активам, включенным в состав прочих внеоборотных активов. Влияние приобретенных предприятий на прибыль и выручку Группы было несущественным.

Результат выделения данных из отчетности предшественника. В 2006 году Группой был учтен результат выделения данных из отчетности предшественника в отношении Новосибирской ГЭС и соответствующего договора аренды. В состав резерва, связанного с присоединением, в 2006 году были включены суммы доходов и расходов от сдачи в аренду имущества Новосибирской ГЭС в размере 173 227 тыс. рублей за период с 1 января 2006 года по 1 ноября 2006 года, учитываемых в отчетности РАО «ЕЭС России» - предприятия-предшественника (Примечание 3).

Дивиденды. В соответствии с российским законодательством Группа производит распределение прибыли в форме дивидендов на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты могут иметь различные толкования, в связи с чем менеджмент не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности.

Общество не объявляло о выплате дивидендов в 2008 году. Дивиденды, объявленные Обществом в 2007 году, составили 1 240 053 тыс. рублей; (в 2006 году – 1 778 466 тыс. рублей) и были признаны как обязательства Группы. Соответственно, сумма капитала Группы была уменьшена на величину объявленных дивидендов.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Текущий налог на прибыль	8 347 610	4 653 474	1 836 144
(Доходы)/Расходы по отложенному налогу на прибыль	(7 899 053)	(1 704 110)	4 813 465
Итого расходы по налогу на прибыль	**448 557**	**2 949 364**	**6 649 609**

В 2008, 2007 и 2006 годах для большинства предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 24%.

В соответствии с российским налоговым законодательством убытки, понесенные одними компаниями Группы, нельзя зачесть против прибыли, полученной другими компаниями. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

С 1 января 2009 года ставка по налогу на прибыль была уменьшена до 20%. Эта ставка была использована при расчете отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
(Убыток)/прибыль до налогообложения	**(19 031 741)**	**8 420 385**	**14 273 299**
Теоретическая сумма налога на прибыль при средней ставке российского налогообложения 24%	4 567 618	(2 020 892)	(3 425 592)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(1 351 914)	(798 964)	(456 189)
Не учитываемые для целей налогообложения эффекты от обесценения инвестиций	(1 735 451)	-	-
Эффект от изменения налоговой ставки	(693 632)	-	-
Непризнанный налоговый актив	(1 235 178)	(129 508)	(2 767 828)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(448 557)**	**(2 949 364)**	**(6 649 609)**

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20%, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства будут реализованы.

	На 31 декабря 2008 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено непосредственно на счет капитала	На 31 декабря 2007 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**43 574 595**	**(3 405 491)**	**10 156 105**	**36 823 981**
Основные средства	43 050 394	(3 319 856)	10 156 105	36 214 145
Кредиты и займы	457 529	(44 501)	-	502 030
Прочие	66 672	(41 134)	-	107 806
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(8 755 587)**	**(4 493 592)**	**-**	**(4 262 025)**
Основные средства	(6 458 730)	(4 336 839)	-	(2 121 891)
Дебиторская задолженность	(230 134)	520 002	-	(750 136)
Прочие	(2 066 723)	(676 725)	-	(1 389 998)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**34 819 008**	**(7 899 053)**	**10 156 105**	**32 561 956**

	На 31 декабря 2007 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	Отнесено непосредственно на счет капитала	Выбытие дочернего общества	На 31 декабря 2006 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**36 823 981**	**35 370**	**27 852 017**	**(109 738)**	**9 046 332**
Основные средства	36 214 145	71 165	27 842 773	(107 331)	8 407 538
Кредиты и займы	502 030	(59 405)	-	(48)	561 483
Прочие	107 806	23 610	9 244	(2 359)	77 311
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(4 262 025)**	**(1 739 480)**	**-**	**115,770**	**(2 638 315)**
Основные средства	(2 121 891)	(545 823)	-	105 073	(1 681 141)
Дебиторская задолженность	(750 136)	12 200	-	8 104	(770 440)
Прочие	(1 389 998)	(1 205 857)	-	2 593	(186 734)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**32 561 956**	**(1 704 110)**	**27 852 017**	**6 032**	**6 408 017**

	На 31 декабря 2006 г.	Движение отраженное в отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 г.
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**9 046 332**	**3 508 536**	**5 537 796**
Основные средства	8 407 538	4 075 352	4 332 186
Кредиты и займы	561 483	(40 724)	602 207
Прочие	77 311	(526 092)	603 403
Отложенные активы по налогу на прибыль	**(2 638 315)**	**1 304 929**	**(3 943 244)**
Основные средства	(1 681 141)	1 471 810	(3 152 951)
Дебиторская задолженность	(770 440)	(222 839)	(547 601)
Прочие	(186 734)	55 958	(242 692)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**6 408 017**	**4 813 465**	**1 594 552**

Расходы по отложенному налогу в сумме 10 156 105 тыс. рублей (в 2007 году – 27 842 773 тыс. рублей) были учтены непосредственно в капитале в отношении переоценки основных средств Группы (Примечание 7).

Финансовые вложения в дочерние общества и совместно контролируемые предприятия. До 31 декабря 2008 года Группа не отражала обязательство по отложенному налогу на прибыль в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества и совместно контролируемое предприятие, из-за низкой вероятности получения дивидендов в обозримом будущем. Не отраженная в учете расчетная сумма обязательств по отложенному налогу на прибыль в отношении таких разниц по состоянию на 31 декабря 2006 год составила 15 150 212 тыс. рублей. В связи с тем, что в соответствии с изменениями в налоговом законодательстве, вступившими в силу с 1 января 2008 года, дочерние общества при выплате дивидендов в пользу материнской компании не удерживают налог на дивиденды (при выполнении определенных условий), а также с учетом проведенной в 2008 году реорганизации в форме присоединения к Обществу 22 дочерних обществ, которые прекратили свое существование как самостоятельные юридические лица и стали подразделениями Общества,

по состоянию на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2008 года Группа не имела существенных не отраженных в учете обязательств по отложенному налогу на прибыль в отношении финансовых вложений.

Примечание 17. Пенсионное обеспечение

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств в отношении пенсионного обеспечения, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, представлены ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Текущая стоимость нефондированных пенсионных обязательств	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Непризнанный чистый актуарный (убыток)/прибыль	227 997	9 650	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(726 276)	(733 649)	(575 975)
Чистые пенсионные обязательства	**1 485 936**	**1 007 456**	**812 651**

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках Группы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Стоимость текущих услуг	96 393	71 114	11 563
Расходы по процентам	116 627	108 108	28 740
Чистый актуарный убыток	1 402	12 223	-
Стоимость прошлых услуг	390 066	133 011	8 873
Доход от секвестра	(22 321)	-	
Прочие	-	-	731 414
Чистые расходы признанные в отчете о прибылях и убытках	**582 167**	**324 456**	**780 590**

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Прогнозируемые пенсионные обязательства на начало года	1 731 455	1 388 626	283 595
Стоимость услуг	96 393	71 114	11 563
Расходы по процентам	116 627	108 108	28 740
Актуарный убыток/(прибыль)	(205 530)	2 573	(1 619)
Стоимость прошлых услуг	382 693	290 686	341 922
Выплаченные пенсии	(103 686)	(129 652)	(6 989)
Доход от секвестра	(33 737)	-	-
Прочие	-	-	731 414
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	**1 984 215**	**1 731 455**	**1 388 626**

Корректировка на основе опыта по обязательствам плана представлена ниже:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Активы пенсионного плана	-	-	-
Дефицит	1 984 215	1 731 455	1 388 626
Корректировка на основе опыта по обязательствам плана	40 433	2 573	(1 619)
Корректировка на основе опыта по активам плана	-	-	-

Группа предполагает сделать отчисления на нужды пенсионного обеспечения в сумме 138 895 тыс. рублей в течение года, начинающегося 1 января 2009 года.

Основные актуарные допущения представлены ниже в таблице:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Номинальная ставка дисконтирования	9,0%	6,75%	6,8%
Темпы роста заработной платы	8,0%	7,0%	7,0%
Темпы инфляции	7,0%	6,0%	5,0%

Примечание 18. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Выпуск облигаций (ОАО «УК ГидроОГК»)	Рубли	8,10%	2011	5 000 000	5 000 000	5 000 000
ЕБРР (транш 1)	Рубли	3,65%+MOSPRIME	2020	2 023 778	2 000 015	2 000 015
ЕБРР (транш 2)	Рубли	2,75%+MOSPRIME	2014	850 000	850 000	850 000
ЕБРР (транш 3)	Рубли	3,05%+MOSPRIME	2016	3 150 000	3 150 000	3 150 000
Банк «Morgan Stanley Bank International Ltd»	Рубли	8,75%	2013	3 000 000	3 000 000	3 000 000
CF Structured Products B.V.	Доллар США	10,5%	2013	1 762 824	1 472 772	-
Банк «Morgan Stanley Bank International Ltd»	Рубли	1,5%+MOSPRIME	2014	1 500 000	1 500 000	-
Органы муниципальной власти Камчатского Края	Рубли	LIBOR+3%	2035	1 197 979	964 528	992 710
Министерство путей сообщения РФ	Рубли	12,00%	2009	-	971 269	1 471 269
Прочие долгосрочные кредиты и займы	Рубли	-	-	323 448	184 504	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты - процентные свопы	Рубли	-	2010	240 340	-	-
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10% - 20,00%	-	3 082 568	3 605 888	729 611
Итого				**22 130 937**	**22 698 976**	**17 193 605**
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(2 064 077)	(1 315 921)	(257 370)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств				(51 375)	(542 922)	(539 465)
Итого долгосрочные кредиты и займы				**20 015 485**	**20 839 133**	**16 396 769**

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). В сентябре 2006 года Группа получила от Европейского банка реконструкции и развития кредит тремя траншами на сумму 6 300 000 тыс. рублей. Сумма первого транша указана за вычетом операционных издержек, сумма которых на 31 декабря 2008 года составила 276 222 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 299 985 тыс. рублей). Данные средства будут использованы в целях финансирования программы технического перевооружения, модернизации и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского Каскада. Соорганизаторами кредита являются банки Standard Bank PLC, Bank Austria Creditanstalt AG и ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)». Организаторы кредита: банки ЗАО «Ситибанк», Credit Suisse и Banque Societe Generale Vostok. Ключевыми организаторами траншей являются Calyon, Fortis SA/NV и ЗАО «Раффайзенбанк Австрия». Проценты по кредиту выплачиваются ежеквартально. Группа ограничена определенными финансовыми показателями и соотношениями в рамках кредитной линии. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитной линии.

Выпуск облигаций. В июле 2006 года ОАО «УК ГидроОГК» выпустила облигации в рамках открытого размещения на Московской межбанковской валютной бирже. Общая стоимость облигаций выпуска составила 5 000 000 тыс. рублей. Облигации были проданы по номинальной стоимости 1 тыс. рублей, с доходностью 8,1% в год. Процентный доход по облигациям выплачивается один раз в полгода. Облигации подлежат погашению в июле 2011 года.

Финансирование выпуска облигаций осуществлял инвестиционный банк «КИТ Финанс». Поступления, полученные от выпуска облигаций используются для финансирования завершения строительства Богучанской ГЭС и прочих нужд дочерних обществ Группы.

Morgan Stanley Bank International Ltd («Morgan Stanley»). В апреле 2007 года Группа получила кредит в размере 1 500 000 тыс. рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования проектов капиталовложений и реализации инвестиционной программы Группы. Кредит выдан под процентную ставку 1,5% + MosPrime в год и подлежит погашению в апреле 2014 года. Проценты погашаются один раз в полгода. Кредитный договор предусматривает соблюдение Группой определенных финансовых и иных показателей. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитного договора.

В декабре 2006 года Группа получила кредит в размере 3 000 000 тыс. рублей от Morgan Stanley. Средства предназначены для финансирования инвестиционной программы Группы. Процентная ставка по кредиту составляет 8,75% годовых, срок погашения - декабрь 2013 года. Проценты подлежат выплате ежемесячно. Кредитный договор предусматривает соблюдение Группой определенных финансовых и иных условий. На 31 декабря 2008 года Группа соблюдала указанные условия кредитного договора.

Органы муниципальной власти Камчатского Края. Заем был получен для строительства Мутновской ГеоЭС. Заем должен быть погашен к 1 января 2035 года путем ежегодных выплат. За пользование средствами взимаются проценты в размере 1% от суммы задолженности на конец года. Задолженность отражается по справедливой стоимости, с использованием ставки дисконтирования в размере 8,57%.

CF Structured Products B.V. В феврале 2007 года получила заем в размере 60 000 тыс. долларов США от CF Structured Products B.V. Средства предназначены для финансирования строительства ОАО «Каскад НЧГЭС». Заем выдан под процентную ставку 10,5% годовых и подлежит погашению в феврале 2013 года.

Министерство путей сообщения РФ. Заем от Министерства путей сообщения РФ был получен в 2003 году для строительства Бурейской ГЭС. Заем выдан под процентную ставку 12% годовых и подлежит погашению в 2009 году.

Краткосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Министерство путей сообщения РФ	Рубли	9,80%	471 269	-	-
ОАО «Альфа Банк»	Рубли	8,50% - 9,50%	5 000	550 000	117 733
ОАО «Межтопэнергобанк»	Рубли	11,00% - 14,30%	-	157 840	2 643 313
ОАО АБ «Открытие»	Рубли	11,00%	-	138 000	-
Aluminium Group Ltd	Рубли	12,00%	-	-	966 562
Settimel Holding Ins	Рубли	12,00%	-	-	182 000
Прочие краткосрочные кредиты и займы	Рубли	-	241	4 071	81 391
Обязательства по финансовой аренде	Рубли	11,10%-20,00%	2 064 077	1 315 921	257 370
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	-	51 375	542 922	539 465
Проценты к уплате	Рубли	-	573 640	469 281	398 342
Краткосрочные производные финансовые инструменты - процентные свопы	Рубли	-	211 299	-	-
Итого краткосрочные заемные обязательства и текущая часть долгосрочных кредитов и займов			**3 376 901**	**3 178 035**	**5 186 176**

В течение 2006 года Группа получила заем от Aluminum Group Ltd и Settimel Holding Ins, аффилированных компаний Группы РУСАЛ для финансирования строительства Богучанской ГЭС, который был перечислен BoGES Group после учреждения компании БЭМО в 2007 году (Примечание 2).

Срок погашения кредитов и займов

Анализ займов по срокам погашения:	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
От 1 до 2 лет	240 340	479 849	500 000
От 2 до 3 лет	5 000 000	-	471 269
От 3 до 4 лет	323 448	5 000 000	-
От 4 до 5 лет	4 762 825	174 923	5 000 000
Свыше 5 лет	8 670 381	12 894 393	9 953 260
Итого	**18 996 994**	**18 549 165**	**15 924 529**

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку, применимую к займам на дату предоставления, для займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к хеджированию рисков неблагоприятного изменения процентных ставок.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость представлены в таблице ниже:

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2008 г.	**2 257 339**	**1 164 960**	**77 480**	**3 499 779**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(193 262)	(182 863)	(41 086)	(417 211)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2008	**2 064 077**	**982 097**	**36 394**	**3 082 568**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2007 г.	**1 589 754**	**2 479 170**	**65 673**	**4 134 597**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(273 833)	(226 523)	(28 353)	(528 709)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2007 г.	**1 315 921**	**2 252 647**	**37 320**	**3 605 888**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2006 г.	**293 683**	**500 867**	**8 011**	**802 561**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(36 313)	(36 005)	(632)	(72 950)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2006 г.	**257 370**	**464 862**	**7 379**	**729 611**

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Пенсионные обязательства (Примечание 17)	1 485 936	1 007 456	812 651
Прочие долгосрочные обязательства	1 249 758	1 105 240	1 329 824
Итого прочие долгосрочные обязательства	**2 735 694**	**2 112 696**	**2 142 475**

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	4 670 872	3 230 448	2 023 152
Авансы полученные	1 432 390	1 461 980	913 090
Авансы полученные от РАО «ЕЭС России»	-	1 120 866	4 995 936
Кредиторская задолженность РАО «ЕЭС России»	-	6 650 594	300 000
Дивиденды к выплате (Примечание 15)	20 972	28 073	1 057 781
Задолженность перед персоналом	863 151	752 071	556 131
Кредиторская задолженность по оплате выпущенных акций (Примечание 31)	6 000 000	-	-
Производные финансовые инструменты	49 557	-	-
Прочая кредиторская задолженность	3 202 964	1 944 473	1 433 147
Итого кредиторская задолженность и начисления	**16 239 906**	**15 188 505**	**11 279 237**

Авансы полученные от РАО «ЕЭС России». По состоянию на 31 декабря 2007 года Группой были заключены инвестиционные соглашения с РАО «ЕЭС России» о финансировании строительства различных объектов ГЭС, расположенных на территории ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Зеленчукские ГЭС» и ОАО «Каббалк ГЭС». Обязательства погашены в 2008 году.

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками классифицируется как финансовые обязательства. Общая сумма финансовых обязательств на 31 декабря 2008 года составляет 28 063 258 тыс. рублей (на 31 декабря 2007 года: 27 247 616 тыс. рублей; на 31 декабря 2006 года: 23 606 097 тыс. рублей) и включает, кроме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, долгосрочные кредиты и займы и краткосрочные кредиты и займы, а также текущую часть долгосрочных заемных средств (Примечание 18).

По мнению руководства, большинство кредиторов, остатки по расчетам с которыми включены в категорию «Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками», имеют одинаковые характеристики и представляют собой организации, предоставляющие услуги по ремонту и техническому обслуживанию.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

Кредиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	На 31 декабря 2008 г.	На 31 декабря 2007 г.	На 31 декабря 2006 г.
Налог на добавленную стоимость	3 168 708	451 443	359 456
Налог на имущество	1 503 216	500 354	598 518
Единый социальный налог	235 378	183 968	127 586
Прочие налоги	302 442	243 954	296 264
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**5 209 744**	**1 379 719**	**1 381 824**

Примечание 22. Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Продажа электроэнергии (мощности)	102 673 904	76 494 284	48 405 245
Прочая выручка	4 995 877	4 262 187	5 031 090
Итого доходы от текущей деятельности	**107 669 781**	**80 756 471**	**53 436 335**

Примечание 23. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Покупная электроэнергия (мощность)	34 661 041	26 574 491	16 120 068
Расходы на транспортировку электроэнергии	12 415 371	10 993 124	10 426 262
Амортизация основных средств	9 332 702	8 457 485	4 292 271
Фонд оплаты труда (в том числе налоги с фонда оплаты труда, расходы на опционы и пенсии)	8 132 100	6 181 839	4 708 856
Услуги сторонних организаций включая:			
Абонентская плата в пользу СО-ЦДУ, НП АТС, ЦФР, РАО «ЕЭС России»	2 416 695	2 494 939	2 951 860
Ремонт и техническое обслуживание	2 089 410	1 939 228	1 914 227
Услуги субподрядчиков	1 369 382	1 134 817	557 877
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	697 718	1 006 957	389 671
Расходы на страхование	601 284	515 442	323 770
Расходы на охрану	552 455	475 268	200 172
Расходы на аренду	526 132	510 519	534 323
Транспортные расходы	330 396	278 239	191 157
Прочие услуги сторонних организаций	1 068 263	1 615 592	1 253 682
Налоги, кроме налога на прибыль	5 145 288	3 176 873	2 478 946
Расходы на приобретение прочих материалов	1 366 978	1 323 953	1 250 193
Списания и создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 087 764	505 311	521 462
Плата за пользование водными ресурсами	854 683	854 979	1 005 714
Расходы на социальную сферу	327 690	584 180	297 232
Убыток от выбытия основных средств, нетто	303 336	164 417	2 587 178
Прочие расходы	1 379 526	1 604 305	1 313 319
Итого расходы по текущей деятельности	**84 658 214**	**70 391 958**	**53 318 240**

Убыток от выбытия основных средств. В 2006 году в состав убытка от выбытия основных средств включен чистый убыток, возникший в результате реализации Группой объектов незавершенного строительства компании ОАО «Дагавтодор», в размере 2 335 351 тыс. рублей. Выбывшие активы представляют собой дороги, мосты и прочие объекты инфраструктуры в республике Дагестан, находящиеся на стадии строительства.

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Проценты к получению	1 911 063	439 050	175 462
Проценты к уплате	(1 825 088)	(1 727 106)	(864 002)
Расходы по финансовой аренде	(533 716)	(410 195)	(43 225)
Убыток по производным финансовым инвструментам	(394 037)	-	-
Прочие расходы	(653 038)	(126 568)	(84 444)
Итого финансовые расходы, нетто	**(1 494 816)**	**(1 824 819)**	**(816 209)**

Примечание 25. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Средневзвешенное число обыкновенных выпущенных акций (в тысячах шт.)	215 648 425	148 502 176	124 027 549
Чистый (убыток)/прибыль причитающаяся акционерам Общества (в тыс. руб.)	(19 955 433)	5 663 018	6 034 402
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в руб.)*	**(0,0925)**	**0,0381**	**0,0487**

*Опционная программа (Примечание 6) не оказала разводняющего эффекта в представленных отчетных периодах.

Примечание 26. Производные финансовые инструменты

С целью снижения степени подверженности риску изменения валютных курсов и процентных ставок в течение 2008 года Группа заключила ряд стандартных контрактов на производные финансовые инструменты с двумя зарубежными банками, имеющими инвестиционный рейтинг, оцененный агентством S&P в диапазоне Aa1-Aa3.

Производные инструменты имеют потенциально выгодные (активы) и невыгодные (обязательства) условия в зависимости от изменений рыночных процентных ставок, обменных курсов и прочих переменных данных, относящихся к условиям производных инструментов. Общая сумма справедливой стоимости производных финансовых активов и обязательств может существенно изменяться.

В таблице ниже указана справедливая стоимость на дату составления бухгалтерского баланса валютных форвардных контрактов и своп контрактов на процентные ставки, заключенных Группой:

	На 31 декабря 2008 г	
	Активы	**Обязательства**
Валютные форварды: справедливая стоимость на дату бухгалтерского баланса		
- форварды на доллары США	-	34 085
- форварды на Евро	52 496	7 142
- форварды на швейцарские франки	-	8 330
Процентные свопы	54 664	451 639
Итого	**107 160**	**501 196**
за минусом долгосрочной части		
Процентные свопы	-	240 340
Текущая часть	**107 160**	**260 856**

Вся сумма справедливой стоимости процентных свопов отражена в составе прочих оборотных активов (Примечание 14), долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечание 18). Вся сумма справедливой стоимости валютных форвардов отражается в составе прочих оборотных активов (Примечание 14), кредиторской задолженности и начисления (Примечание 20).

Примечание 27. Управление финансовыми рисками

Факторы финансовых рисков. Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, включая изменения обменного курса, изменения процентных ставок, погашение дебиторской задолженности. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

Валютный риск. Электроэнергия, производимая Группой, реализуются на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте. Поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое положение Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Также Общество выступает поручителем в выполнении валютных обязательств ЗАО «БоАЗ» в размере 50% (оставшаяся часть гарантирована ОК РУСАЛ) и планирует создать резервы для осуществления необходимых выплат путем финансирования через компанию HydroOGK Aluminium Company Ltd. Так как доходы в иностранной валюте по проекту БЭМО ожидаются не раньше 2010 года, руководство Общества приняло решение снизить валютный риск по проекту БЭМО (Примечание 26).

За исключением вышеуказанных сделок влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Группы оценивается как незначительное.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа имеет краткосрочные и долгосрочные кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 18). Кредиты были получены в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MosPrime.

Анализ влияния колебаний процентных ставок за 2008, 2007 и 2006 годы на основе ожидаемых прогнозов колебаний процентных ставок на дату погашения обязательств показал, что если бы ставка MosPrime увеличилась на 0,5%, прибыль после налогообложения уменьшилась бы на 29,6 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, на 28,5 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2007 года или на 8,0 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2006 года.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предприняла следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- привлечение кредитов по ставкам ниже, чем ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.
- с целью избежания бесконтрольного роста процентных ставок по кредитам и займам, получаемых Группой РусГидро, Группа заключила своп контракты на процентные ставки, чтобы зафиксировать процентные ставки по процентным платежам 2009 года (Примечание 26).

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенный риск убытков сверх уже сформированного резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое положение и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются Советом директоров. Группа проводит постоянную оценку финансового положения, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и эквивалентах, с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на отчетную дату, приведены в Примечаниях 10, 11.

Риск ликвидности. Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщиков и подрядчиков.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Ниже приведен анализ финансовых обязательств (включая начисленные проценты) Общества, классифицированных по дате погашения, начиная с отчетной даты и до даты погашения, предусмотренной условиями договора. Суммы, представленные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, определенными на основании договоров. Обязательства, срок платежа по которым составляет менее 12 месяцев, равны дисконтированным денежным потокам.

	Менее одного года	От 1 года до 2 лет	От 2 года до 5 лет	Свыше 5 лет
На 31 декабря 2008 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	1 312 824	240 340	10 086 273	8 670 381
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	4 670 872	-	-	-
На 31 декабря 2007 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	1 566 274	479 849	5 174 923	12 894 393
Векселя (Примечание 18)	295 840	-	-	-
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	3 230 448	-	-	-
На 31 декабря 2006 г.				
Кредиты и займы (Примечание 18)	2 285 493	500 000	5 471 269	9 953 260
Векселя (Примечание 18)	2 643 313	-	-	-
Кредиторская задолженность (Примечание 20)	2 023 152	-	-	-

Приведение классов финансовых инструментов в соответствии с категориями оценки.

Для целей оценки используется МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», в соответствии с которым финансовые активы делятся на следующие виды: (а) займы выданные и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (г) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков.

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствие с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2008 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Векселя и депозиты	11 942 734	-	-	**11 942 734**
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	213 243	-	-	**213 243**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	2 011 215	-	**2 011 215**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 363 168	-	-	**6 363 168**
Дебиторская задолженность по векселям	8 647 698	-	-	**8 647 698**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				
Векселя и депозиты	4 727 041	-	-	**4 727 041**
Производные финансовые инструменты	-	-	107 160	**107 160**
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	24 837 862	-	-	**24 837 862**
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**56 731 746**	**2 011 215**	**107 160**	**58 850 121**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**367 520 978**
ИТОГО АКТИВЫ	**56 731 746**	**2 011 215**	**107 160**	**426 371 099**

В таблице ниже приведена классификация финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2007 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	600 994	-	-	**600 994**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	102 504	-	**102 504**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 419 220	-	-	**3 419 220**
Дебиторская задолженность по векселям	7 576 764	-	-	**7 576 764**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				-
Векселя и депозиты	3 152 753	-	-	**3 152 753**
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	8 266 748	-	-	**8 266 748**
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**23 016 479**	**102 504**	-	**23 118 983**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**290 427 378**
ИТОГО АКТИВЫ	**23 016 479**	**102 504**	-	**313 546 361**

В таблице ниже приведена классификация финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2006 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	Активы по справедливой стоимости через прибыль и убыток	Итого
АКТИВЫ				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)				
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	531 250	-	-	**531 250**
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	20 499	-	**20 499**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 618 638	-	-	**1 618 638**
Дебиторская задолженность по векселям	7 974 284	-	-	**7 974 284**
Прочие оборотные активы (Примечание 14)				
Векселя	424 329		-	424 329
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)				
Денежные средства и их эквиваленты	6 604 333	-	-	6 604 333
ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**17 152 834**	**20 499**	**-**	**17 173 333**
ИТОГО НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	-	-	-	**151 832 955**
ИТОГО АКТИВЫ	**17 152 834**	**20 499**	**-**	**169 006 288**

Примечание 28. Управление риском капитала

Управление риском капитала относится к соблюдению законодательства Российской Федерации и выполнению кредитной политики с целью поддержания оптимальной структуры капитала и снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- Величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- Если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- Если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с

целью снижения затрат на его привлечение.

Для поддержания структуры капитала и ее урегулирования Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, произвести возврат капитала акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и гарантирует, что коэффициент не превысит 1. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму заемных средств, как она показана в консолидированном бухгалтерском балансе. Общая сумма капитала рассчитывается как сумма акционерного капитала, как она показана в консолидированном бухгалтерском балансе. Коэффициент доли заемных средств составляет 0,07 по состоянию на 31 декабря 2008 года, 0,10 и 0,17 по состоянию на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 соответственно.

Политика Группы в области управления капиталом базируется на следующих финансовых коэффициентах: показатель отношения чистых заемных средств к EBITDA, коэффициент покрытия процентных выплат показателем EBITDA, коэффициент покрытия заемных средств выручкой. EBITDA рассчитывается как прибыль до вычета процентных и финансовых расходов, неденежного обесценения и выбытий, налога на прибыль и амортизации.

Показатель отношения заемных средств к EBITDA составил 0,73, 1,26 и 2,87 на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов соответственно.

Коэффициент покрытия процентных выплат показателем EBITDA составил 13,65, 8,94 и 8,29 за годы, закончившиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 года соответственно.

Коэффициент покрытия заемных средств выручкой составил 0,22, 0,30 и 0,40 по состоянию на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 годов соответственно.

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Компании Группы вносят свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, занятых на производстве. В частности, компании Группы участвуют в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной службы и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляют свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В мае 2006 года РАО «ЕЭС России», Общество и Группа РУСАЛ заключили договор о взаимном финансировании, строительстве и эксплуатации Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода (Примечание 2). Группа РусГидро и Группа РУСАЛ обязались финансировать строительство на паритетных условиях. Общая сумма инвестиций Группы РусГидро и Группы РУСАЛ составляет 132 123 млн. рублей за период с 2008 по 2012 гг. в соответствии с Инвестиционной программой. Группа инвестировала 15 071 млн. рублей в 2008 году. Запуск в производство первой линии Богучанской ГЭС запланирован на 2010 год.

Прочие предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 31 597 614 тыс. рублей на 31 декабря 2008 года, 7 595 548 тыс. рублей на 31 декабря 2007 года и 8 375 467 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года. Основная часть предстоящих капитальных затрат на 31 декабря 2008 года приходится на следующие станции: Загорская ГАЭС-2 в сумме 13 972 187 тыс. рублей (главным образом, связанные со строительством этой станции), СШГЭС в сумме 5 575 516 тыс. рублей (главным образом, связанные со строительством берегового водосброса), Саратовская ГЭС в сумме 3 647 691 тыс. рублей (главным образом, связанные с поставкой гидротурбин).

Примечания 30. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Ввиду того, что налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реорганизации Группы, не исключено возникновение ряда правовых и налоговых рисков.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2008 года, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В связи с завершением реорганизации Общества в форме присоединения, последнее является правопреемником в отношении судебных дел присоединившихся обществ, включая судебные споры с налоговыми органами.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство Группы полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Общество предоставило кредиторам гарантии в отношении следующих кредитов, привлеченных связанными сторонами Группы:

Название контрагента	Должник	Характер взаимоотношений	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года	На 31 декабря 2006 года
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	7 638 904	6 712 212	
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	Нет	1 423 191	1 423 191	1 423 191
ОАО «АКБ «Банк Москвы»	ОАО «Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие»	Нет	491 370	491 370	491 370
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	1 374 122	-	-
SOLIOS Environment SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	774 352	-	-
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	166 648	-	-
BROCHOT SA	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	40 859	-	-
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Совместное предприятие	18 569	-	-
Итого:			**11 928 015**	**8 626 773**	**1 914 561**

В марте 2007 года Общество предоставило гарантию в отношении займа в сумме 520 млн. долларов США, полученного ОАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО (Примечание 2). Займ выдан на три года, средняя процентная ставка по займу составляет LIBOR + 0,825%. Менеджерами и андеррайтерами по займу являются ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные заемные средства используются для строительства Богучанского алюминиевого завода и завершения строительства Богучанской ГЭС. Гарантия Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; оставшаяся 50% часть обязательств обеспечена гарантией и поручительством, выданными предприятиями Группы РУСАЛ. Справедливая стоимость гарантии на 31 декабря 2008 годы была определена и обязательства были признаны в сумме 103 млн. рублей.

Группа предоставила гарантии под два займа, привлеченных ОАО «Ханты-Мансийская лизинговая компания «Открытие» и ООО «ИР Лизинг» с целью финансирования покупки оборудования для Группы. Займы привлечены под 11% годовых и будут погашены в 2010 и 2009 гг. соответственно. На 31 декабря 2008 года была рассчитана справедливая стоимость предоставленных гарантий, и были признаны обязательства на сумму 58 млн. рублей.

Остальные гарантии были предоставлены поставщикам под поставки оборудования в будущем.

Примечание 31. События после отчетной даты

Выпуск акций:

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17 ноября 2008 года (Протокол №2 от 20 ноября 2008 года) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 10 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 10 000 000 тыс. рублей посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества 18 ноября 2008 года (Протокол №67 от 20 ноября 2008 года) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

2 декабря 2008 года ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-036D в количестве 10 000 000 000 штук. Датой окончания размещения ценных бумаг было 20 февраля 2009 года, либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее.

В декабре 2008 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено (по преимущественному праву) 6 000 000 000 акций Общества (Примечание 1).

23 января 2009 года решением Совета Директоров Общества была одобрена возможность приобретения Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом дополнительных акций в рамках данной дополнительной эмиссии в количестве 3 998 000 000 штук.

В феврале 2009 года в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом было приобретено 3 998 000 000 акций Общества.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций Общества зарегистрирован ФСФР России 19 марта 2009 года, перед государственной регистрацией выпущенные акции были отнесены в кредиторскую задолженность (Примечание 20). По итогам размещения дополнительных акций общее количество размещенных акций Общества составило 255 014 018 667 штук обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 17 ноября 2008 года (Протокол №2 от 20 ноября 2008 года) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 16 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 16 000 000 тыс. руб. посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами. Советом директоров Общества от 11 марта 2009 года (протокол № 73 от 12пр марта 2009 года) утверждена цена размещения одной акции Общества, которая составила 1 рубль, а также утверждено Решение о дополнительном выпуске акций Общества и Проспект ценных бумаг Общества. Государственная регистрация Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг запланирована на второй квартал 2009 года.

Прочие:

Решением Федеральной антимонопольной службы (ФАС) от 21 января 2009 года № АГ/1562 удовлетворено ходатайство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о передаче в доверительное управление акций ОАО «ОГК-1», принадлежащих, в том числе Обществу. В феврале 2009 года (Протокол № 72 от 2 марта 2009 года) Совет директоров Общества одобрил заключение договора доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» между ОАО «РусГидро» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Указанный договор был подписан 12 марта 2009 года.

23 января 2009 года Совет директоров Общества одобрил инвестиционную программу на 2009 год в сумме 79 343 млн. рублей. Согласно программе должно быть установлено оборудование по производству мощности в 145 МВ. 9 апреля 2009 года Правительство РФ изменило условия инвестиционной программы: сумма 64 856 млн. рублей; оборудование по производству мощности в 74 МВ.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Приложение II. Бухгалтерская отчетность Эмитента за I полугодие 2009 года.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 Июня 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2009/06/30
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	55 095	37 576
Основные средства	120	244 340 764	244 178 649
Незавершенное строительство	130	33 702 694	34 671 593
Долгосрочные финансовые вложения	140	62 949 148	64 728 101
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	987 069	905 459
Итого по разделу I	**190**	**342 034 770**	**344 521 378**
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе:	210	717 039	1 164 290
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	623 252	650 050
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 993	898
расходы будущих периодов	216	91 794	513 342
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	300 497	302 525
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	230	9 767 197	8 499 818
покупатели и заказчики	231	630	65 659
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	60 258 419	72 383 942
покупатели и заказчики	241	3 386 573	5 754 519
Краткосрочные финансовые вложения	250	23 036 307	31 276 790
Денежные средства	260	5 179 445	14 791 133
Прочие оборотные активы	270	134	134
Итого по разделу II	**290**	**99 259 038**	**128 418 632**
БАЛАНС	**300**	**441 293 808**	**472 940 010**

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	245 014 059	255 014 019
Добавочный капитал	420	92 369 450	92 343 619
Резервный капитал в том числе:	430	970 610	1 793 122
резервы, образованные в соответствии с с законодательством	431	970 610	1 793 122
Нераспределенная прибыль	470	71 763 115	89 337 496
Итого по разделу III	**490**	**410 117 234**	**438 488 256**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	17 562 824	17 677 424
Отложенные налоговые обязательства	515	64 259	149 012
Прочие долгосрочные обязательства	520	115 630	103 040
Итого по разделу IV	**590**	**17 742 713**	**17 929 476**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	1 073 584	1 063 513
Кредиторская задолженность в том числе:	620	12 261 424	15 361 199
поставщики и подрядчики	621	1 739 286	1 759 838
задолженность перед персоналом организации	622	6 398	129 489
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 103	27 893
задолженность по налогам и сборам	624	4 059 442	5 799 426
прочие кредиторы	625	6 452 195	7 644 553
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	18 457	18 058
Доходы будущих периодов	640	80 396	79 508
Итого по разделу V	**690**	**13 433 861**	**16 522 278**
БАЛАНС	**700**	**441 293 808**	**472 940 010**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	8 375 908	8 581 014
в том числе: по лизингу	911	6 540 039	7 211 964
аренда	912	3 785	1 369 050
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 104	42 687
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	441 988	366 595
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	7 722 719	7 652 490
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	19 731 712	27 337 069
Износ жилищного фонда	970	588	477
Бланки строгой отчетности	991	29	77

Член Правления (подпись) **С.А. Юшин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество ОАО "РусГидро" Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, 51 ОГРН 1042401810494 "РусГидро"

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 30 Июня 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2009/06/30
Организация **Открытое акционерное общество "РусГидро"**	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	39 150 406	29 304 658
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(17 227 908)	(18 300 858)
Валовая прибыль	029	21 922 498	11 003 800
Прибыль от продаж	050	21 922 498	11 003 800
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 332 862	677 751
Проценты к уплате	070	(1 194 484)	(599 978)
Доходы от участия в других организациях	080	273 165	60 895
Прочие доходы	090	15 185 870	5 979 683
Прочие расходы	100	(14 943 752)	(6 059 750)
Прибыль до налогообложения	**140**	**23 576 159**	**11 062 401**
Отложенные налоговые активы	141	25 732	78 143
Отложенные налоговые обязательства	142	(110 873)	(129 580)
Текущий налог на прибыль	150	(5 142 766)	(3 051 055)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(752)	(29)
Чистая прибыль отчетного периода	**190**	**18 347 500**	**7 959 880**
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	561 792	447 524
Базовая прибыль на акцию, руб.	201		

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	51 426	228	169 512	116
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	8 822	47 296	3	7 268
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	254 970	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	323 379	434 003	1 532	1 126
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-

Член Правления (подпись) **С.А. Юшин** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) **О.В. Отто** (расшифровка подписи)

Протокол входного контроля
Информация о документе:
Файл: NO_BUH1_9974_9974_2460066195997450001_20090730_4572E2E1-916A-FF46-9AD4-103BD16447BC.xml
Дата и время проверки: 30.07.2009 14:45:20
Адрес Отправителя: 19@onp-f55.nalog.ru
ИНН Отправителя: 2460066195
Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество "РусГидро"

Адрес Получателя: mi55@onp-f55.nalog.ru
Код Получателя: 9974
Наименование Получателя: Межрегиональная ИФНС Росси по КН 4

Состав документа:

Порядковый номер: 1
Формат: 5.01
КНД: 0710001
Наименование: БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
Тип формы: Первичная
Номер корректировки:
Период отчетности: Полугодие 2009 года

Результат контроля:

Документ NO_BUH1_9974_9974_2460066195997450001_20090730_4572E2E1-916A-FF46-9AD4-103BD16447BC.xml соответствует формату представления

Протокол входного контроля
Информация о документе:
Файл: NO_BUH2_9974_9974_2460066195997450001_20090730_57B02071-CC61-A145-B40C-82F611A3D1BE.xml
Дата и время проверки: 30.07.2009 14:45:20
Адрес Отправителя: 19@onp-f55.nalog.ru
ИНН Отправителя: 2460066195
Наименование Отправителя: Открытое акционерное общество "РусГидро"

Адрес Получателя: mi55@onp-f55.nalog.ru
Код Получателя: 9974
Наименование Получателя: Межрегиональная ИФНС России по КН 4

Состав документа:

Порядковый номер: 1
Формат: 5.01
КНД: 0710002
Наименование: ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
Тип формы: Первичная
Номер корректировки:
Период отчетности: Полугодие 2009 года

Результат контроля:

Документ NO_BUH2_9974_9974_2460066195997450001_20090730_57B02071-CC61-A145-B40C-82F611A3D1BE.xml соответствует формату представления