

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество "Федеральная
гидрогенерирующая компания"*

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2011 года

Место нахождения Эмитента:
660099, Россия, 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**

Председатель Правления

Дата: ___ мая 2011 г.

_____ Е.В. Дод
подпись

Главный бухгалтер

Дата: ___ мая 2011 г.

_____ Д.В. Финкель
подпись

**Контактное лицо: Евстафьева Анастасия Игоревна, Эксперт Департамента
корпоративного управления**

Телефон: (495) 225-3232

Факс: (495) 225-3737

Адрес электронной почты: EvstafievaAI@gidroogk.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.rushydro.ru>

Оглавление

Оглавление	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	14
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	15
1.5. Сведения о консультантах эмитента	16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	16
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	17
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	17
2.2. Рыночная капитализация эмитента	19
2.3. Обязательства эмитента	19
2.3.1. Кредиторская задолженность	19
Структура кредиторской задолженности эмитента	19
2.3.2. Кредитная история эмитента	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	23
4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	23
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	24
2.5.1. Отраслевые риски	24
2.5.2. Страновые и региональные риски	30
2.5.3. Финансовые риски	33
2.5.4. Правовые риски	35
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	37
III. Подробная информация об эмитенте	38
3.1. История создания и развитие эмитента	38
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	38
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	39
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	39
3.1.4. Контактная информация	41
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	41
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	41
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	45
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	45
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	45
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	47
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	40
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	57
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	57
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	59
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	106
3.6.1. Основные средства	110
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	110

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	111
4.1.1. Прибыль и убытки.....	111
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	105
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	113
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	113
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	114
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	114
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	116
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	119
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	111
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	122
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	126
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.....	128
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	128
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	134
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	134
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	143
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	134
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	154
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	145
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	161
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	166
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	167
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	167
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	168
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	168
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.....	168
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	170
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	171
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.....	171
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	173
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	174
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	167
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	168
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	252

7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	252
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	252
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	252
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	252
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	252
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	252
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	252
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	254
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	257
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	257
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.....	263
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	283
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	286
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	289
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	289
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	289
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	290
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	290
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	290
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	290
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	290
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	290
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	290
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	291
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	216
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.....	301
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	304
8.10. Иные сведения.....	304
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	304
Приложение 1	
Приложение 2	

Введение

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

В отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена 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

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Шматко Сергей Иванович (Председатель)	1966
Дод Евгений Вячеславович	1973
Балло Анатолий Борисович	1961
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Белобородов Сергей Сергеевич	1967
Зимин Виктор Михайлович	1962
Волков Эдуард Петрович	1938
Кудрявый Виктор Васильевич	1938
Курцер Григорий Маркович	1980
Кутьин Николай Георгиевич	1965
Малышев Андрей Борисович	1959
Селиверстова Марина Валерьевна	1963
Шарипов Рашид Равелевич	1968

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810700030003502**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810400020107810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840800020007810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий валютный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840100021007810**

Корр. счет: **3010181040000000225**

Тип счета: **транзитный валютный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702826400020007810**

Корр. счет: **3010181040000000225**

Тип счета: **текущий валютный счет в фунтах стерлингах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702826700021007810**

Корр. счет: **3010181040000000225**

Тип счета: **транзитный валютный счет в фунтах стерлингов**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810438090001390**

Корр. счет: **3010181040000000225**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**
ИНН: **7703115760**
БИК: **044525204**
Номер счета: **40702978100205771198**
Корр. счет: **3010181090000000204**
Тип счета: **текущий валютный счет в ЕВРО**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**
Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**
ИНН: **7703115760**
БИК: **044525204**
Номер счета: **40702978000205771188**
Корр. счет: **3010181090000000204**
Тип счета: **транзитный валютный счет в ЕВРО**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**
Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**
ИНН: **7703115760**
БИК: **044525204**
Номер счета: **40702840600005771191**
Корр. счет: **3010181090000000204**
Тип счета: **(расчетный валютный счет в Долларах США)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"**
Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**
ИНН: **7703115760**
БИК: **044525204**
Номер счета: **40702840500005771181**
Корр. счет: **3010181090000000204**
Тип счета: **транзитный валютный счет в Долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, д.29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**

Номер счета: **40702810800205771190**

Корр. счет: **30101810900000000204**

Тип счета: **расчетный счет в Рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий межрегиональный топливно-энергетический банк "МЕЖТОПЭНЕРГОБАНК"** (открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Межтопэнергобанк"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Садовая-Черногызская, д.6**

ИНН: **7701014396**

БИК: **044585237**

Номер счета: **40702810500026122417**

Корр. счет: **30101810900000000237**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000003242**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810500000013242**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840700000003242**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840800007003242**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978300000003242**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет в ЕВРО**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.63**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702978400007003242**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в ЕВРО**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**
Номер счета: **40702810701200001242**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **основной**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**
Номер счета: **40702810001200001243**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **торговый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**
Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044525593**
Номер счета: **40702810501200005150**
Корр. счет: **30101810200000000593**
Тип счета: **торговый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200005149**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **основной**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810601200002066**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **расчетный счет в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ 24 (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ВТБ 24 (ЗАО)**

Место нахождения: **101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д.35**

ИНН: **7710353606**

БИК: **044525716**

Номер счета: **40702810462004202837**

Корр. счет: **30101810100000000716**

Тип счета: **банковский счет для расчетов по корпоративным картам**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д.9**

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702810709635801511**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Информация об аудитор, осуществляющем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор, утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

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

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

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

ИНН: **7705051102**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.pwc.com

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой ассоциации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых ассоциациях аудиторов:

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

Место нахождения: **Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический переулок, 3/9 стр. 3**

Дополнительная информация: **регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год
2005
2006
2007
2008
2009
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

В соответствии со ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ "Об

аудиторской деятельности" договор на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, в уставном (складочном) капитале которой доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, заключается по итогам размещения заказа путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21 июля 2005 года N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд".

Во исполнение вышеуказанного требования в ОАО "РусГидро" был утвержден состав конкурсной комиссии по отбору аудитора Общества (Протокол Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" от 05.02.2010 №17/1).

В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "РусГидро" по российским стандартам бухгалтерской отчетности за 2010 год (протокол от 09.04.2010 № 13-рз (100305/901806/1/3)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит".

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

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

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

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2007 год состоялось по решению Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", исполняющего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 22.06.2007 № 254).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2008 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 26.06.2008 № 1).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2009 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 10.06.2009 № 4).

Утверждение ЗАО "ПвК Аудит" Аудитором Эмитента на 2010 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 30.06.2010 № 5).

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: *в рамках специальных аудиторских заданий аудитором работы не проводились.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

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

Размер вознаграждения аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору аудитора Общества. С 2009 года конкурс по отбору аудитору Общества проводится в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд".

Фактический размер вознаграждения, начисленного Эмитентом аудитору по итогам 2007 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитент в соответствии с РСБУ а, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии 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 в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 100 890 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2009 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 83 780 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

1.4. Сведения об оценщиках эмитента

Оценщики Эмитентом не привлекались.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Финкель Дмитрий Владимирович*

Год рождения: *1977*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "РусГидро"*

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

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	3 мес. 2011
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	141 734 822	176 755 185	410 184 335	445 241 133	505 052 198	513 157 934
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	11,2	9,8	7,6	6,8	9,2	9,3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	1,1	0,8	3,3	2,8	3,1	3,4
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	312,8	195,5	720,5	599,8	1786,2	1157,6
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0		0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,24	0,86	0,88	0,86	0,56	0,13
Доля дивидендов в прибыли, %	76,2	13,0	0	0	0	0
Производительность труда, руб./чел	162 792	135 597	11 743	15 203	16 955	3989
Амортизация к объему выручки, %	0,6	0,3	11,9	10,3	9,2	9,7

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 2005-2010 гг. и 1 квартал 2011

года показывает, что величина чистых активов равна или выше стоимости собственного капитала (размер собственного капитала: 2005 г. – 104 548 259 тыс.руб., 2006 г. – 141 734 822 тыс.руб., 2007г. – 176 755 185 тыс.руб., 2008г. – 410 103 939 тыс.руб., 2009г. – 445 162 505 тыс.руб., 2010г. – 504 972 149 тыс.руб., 2011 (1кв) – 513 078 342 тыс.руб.).

У Эмитента чистые активы стабильно растут.

Увеличение размера чистых активов эмитента в 2008г. по отношению к 2007г. обусловлено реорганизацией Эмитента в форме присоединения к головной компании ОАО "РусГидро" активов следующих акционерных Обществ: ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГТК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ЗАО "ЭОЗ", ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».

Прирост за 2009г. к 2008г. составил 8,5% (или + 35 057 млн.руб.) и обусловлен следующими факторами:

- дополнительная эмиссия акций – 24 681 млн.;*
- получение чистой прибыли по итогам 2009г. – 10 329 млн.*

Прирост за 2010г. к 2009г. составил 13,4% (или + 59 811 млн.) и обусловлен следующими факторами:

- дополнительная эмиссия акций – 19 000 млн.;*
- эмиссионный доход – 2 850 млн.;*
- получение чистой прибыли по итогам 2010г. – 37 963 млн.*

Прирост за 2011г. (1кв) к 2010г. составил 1,6% (или + 8 106 млн.) и обусловлен получением чистой прибыли по итогам 2011г. (1кв) в размере 8 106 млн.

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 2010г. и 2011 (1 кв.) к 2009 увеличилась. Рост обусловлен получением облигационного займа для финансирования инвестиционной программы Общества.

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 всего анализируемого периода.

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 2011 (1 кв.) по сравнению с 2010 г. наблюдается снижение коэффициента.

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:

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

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%.

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком 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 N 03-52/пс

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	141 734 822 000	176 755 185 000	147 988 491 800	315 252 382 973	473 639 497 682	412 889 318 178

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:
Источник информации официальный сайт РТС: www.rts.ru

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 689 675	100 767
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	795 144	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 525 744	0

в том числе просроченная	0	x
Кредиты, руб.	1 918 053	9 816 586
в том числе просроченные	0	x
Займы	5 475 789	20 000 000
в том числе просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	2 274 700	31 234
в том числе просроченная	0	x
Итого, руб.	15 679 105	29 948 587
в том числе просрочено	0	x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "УК ГидроОГК"***

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

Место нахождения: ***Москва, ул. Архитектора Власова, д.51***

ИНН: ***5260096381***

ОГРН: ***1025203040136***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***5 195 070 000,1***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Европейский банк реконструкции и развития, Великобритания (Eropean Bank for Reconstruction and Development)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Европейский банк реконструкции и развития***

Место нахождения: ***One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***5 545 212 085,59***

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

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

Полное фирменное наименование: ***RusHydro Finance Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***RusHydro Finance Limited***

Место нахождения: ***53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***20 280 479 452***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 828 099	98 112
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	154 702	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 728 324	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	1 887 396	9 255 670
в том числе просроченные	0	x
Займы	5 762 612	20 000 000
в том числе просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	4 033 886	20 811
в том числе просроченная	0	x
Итого	17 395 019	29 374 593
в том числе просрочено	0	x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "УК ГидроОГК"**

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

Место нахождения: **Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **5 093 535 753,53**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Европейский банк реконструкции и развития, Великобритания (European Bank for Reconstruction and Development)**

Сокращенное фирменное наименование: **Европейский банк реконструкции и**

развития

Место нахождения: **One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **5 336 883 605,76**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**

Место нахождения: **53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **20 668 835 616,44**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, 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 последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа)/ срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Заем	ОАО "УК ГидроОГК"	5 000 000 000	RUR	29.06.2006/ 27.06.2011	отсутствует
Кредит	ЕБРР	5 263 636 364	RUR	08.09.2006/ 08.10.2020	отсутствует
Кредит	Morgan Stanley*	2 538 461 538	RUR	13.12.2006/ 13.12.2013	отсутствует

Кредитные ноты	CF Structured Products B.V.**	60 000 000	USD	13.02.2007/ 15.02.2013	отсутствует
Кредит	Morgan Stanley	1 500 000 000	RUR	27.04.2007/ 25.04.2014	отсутствует
Еврооблигации	Rushydro Finance Limited	20 000 000 000	RUR	27.10.2010/27 .10.2015	отсутствует

** обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".*

*** обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Каскад НЧ ГЭС".*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	3 мес.2011
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	8 271 348	15 639 972	19 731 712	23 927 220	14 299 965	14 091 724
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	8 271 348	15 639 972	19 731 712	23 927 220	14 299 965	14 091 724

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

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 восстановления Баксанской ГЭС и реализацию 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

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

отраслевые риски;

страновые и региональные риски;

финансовые риски;

правовые риски;

риски, связанные с деятельностью Эмитента.

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

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

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

Специалистами ОАО "РусГидро" разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2020 г., которая имеет своей целью:

- повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс, повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат;*
- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;*
- проведение взвешенной финансовой политики;*
- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;*
- создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.*

Политика Эмитента в области управления рисками:

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

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.5.1.-2.5.5.

2.5.1. Отраслевые риски

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

Внешний рынок:

Эмитент подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. Например, в период резкого скачка корпоративных дефолтов в 2009 г., связанного с мировым экономическим кризисом, годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, отрейтингованных агентством Moody's, составила 2,7%, а отрейтингованных агентством Standard & Poor's составила 5,42% . В 2010г. годовая частота дефолтов энергетического сектора снизилась (по отчётам Standard & Poor's она составила 1,46%).

Внутренний рынок:

Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие возможных изменений в электроэнергетической отрасли. При этом следует отметить, что в настоящий момент в достаточно сильной степени данный риск нивелирован принятием «целевых» Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года №1172)

Вместе с тем с целью управления данным риском Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка", ФСТ РФ.

Наиболее значимым событием в отрасли электроэнергетики для Эмитента является создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

В российской электроэнергетической отрасли с 2001 г. проводится существенное реформирование и реструктуризация. Целью реформ и реструктуризации является, помимо прочего, изменение нормативно-правовой основы регулирования электроэнергетической отрасли, формирование конкурентного рынка электроэнергии и электрической мощности и постепенное расширение указанных конкурентных рынков с целью сокращения доли электроэнергии, реализуемой по регулируемым ценам (тарифам).

В результате реформирования электроэнергетической отрасли к 2011 г. сформирован свободный рынок выработки и поставки электроэнергии, электрической мощности и связанных с ними услуг (за исключением Дальнего Востока и поставки электроэнергии населению). С этого времени оптовые цены на электроэнергию и мощность устанавливаются на основе спроса и предложения. Данный процесс реструктуризации и либерализации, тем не менее, не распространяется на поставку электроэнергии для бытовых нужд, где по-прежнему применяется тарифное регулирование, а также в настоящее время не предполагается создание свободного рынка услуг по передаче, распределению,

диспетчерских услуг и ряда других видов деятельности в области сбыта. Проведение реформы также привело к разделению Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации ОАО РАО "ЕЭС России", ранее являвшегося крупнейшим государственным электроэнергетическим холдингом, а также некоторых других энергетических компаний по следующим отдельным видам деятельности: выработка электрической энергии, передача, распределение, сбыт электроэнергии конечным потребителям, ремонт и техническое обслуживание. Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании теперь в своей деятельности конкурируют друг с другом.

В рамках продолжающегося реформирования нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются текущим существенным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001 г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз, однако, в настоящий момент можно утверждать, что действующий план Правительства по либерализации к 2011 г. рынка электроэнергии и электрической мощности для не бытовых нужд в большей степени реализован.

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

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано со следующими группами рисков:

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

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

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

- угроза полноценного выполнения гидроэлектростанциями общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;

- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с невыработкой 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 объектах;
- риск травмирования персонала.

Действия по управлению данными рисками:

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

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

Вероятность выхода оборудования из строя оценивается на среднестатистическом уровне. Все основные производственные объекты Эмитента застрахованы. Кроме того, осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- осуществляются в полном объеме ремонтные работы;
- реализуется утвержденная Советом директоров Эмитента перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на плановый период 2006-2020 гг.;
- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

Вероятность возникновения аварий системного характера существует. Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий.

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

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

Штрафы за возможные протечки масла не могут повлиять на

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

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

Действия по управлению данными рисками:

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

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

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

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

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на энергоснабжение в общем объеме заключенных контрактов;
- проведение Эмитентом взвешенной финансовой политики.

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

Риск неопределенности выработки энергии для Эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение Эмитентом своих обязательств по поставке электроэнергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

- подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в

части свободы внутри суточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи ценовых заявок;

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

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

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а тариф на электроэнергию всегда превышает уровень ставки водного налога, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются незначительными.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

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

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

Внешний рынок:

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии (мощности) на внешний рынок в

связи с чем, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке отсутствуют.

Внутренний рынок:

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

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

2.5.2. Страновые и региональные риски

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 13,8 % территории Российской Федерации.

Красноярский край занимает 2 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 заверченный отчетный период: Самарская область, Волгоградская область, Республика Хакасия.

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

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

Республика Хакасия расположена в Юго-Западной части Восточной Сибири в левобережной части бассейна Енисея. Протяженность с севера на юг - 460 км, с запада на восток (в наиболее широкой части) - 200 км. На севере, востоке и юго-востоке территория республики граничит с Красноярским краем, в западной части - с Кемеровской областью, на юге - с Республикой Тыва, на юго-западе с республикой Алтай. Общая площадь территории Хакасии составляет 61,6 тыс. кв. км. Численность населения республики - 539,15 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, формируя общую суммарную мощность 7016 МВт, входят:

Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали. При этом на долю Саяно-Шушенской ГЭС и Майнской ГЭС, принадлежащих эмитенту, приходится 6721 МВт (96%).

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

- сокращение налоговых отчислений в консолидированный бюджет региона;*
- возникновение социальной напряженности в регионе;*
- возможное неисполнение обязательств по договорам поставки электроэнергии потребителям;*
- возможная потеря рабочих мест жителями региона.*

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

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

- ведутся работы по восстановлению станции, в которых задействован персонал Саяно-Шушенской ГЭС;*
- ведется работа по внесению изменений и дополнений в законодательство Российской Федерации и стандарты организации в сфере технического регулирования в части обеспечения безопасности и надежности объектов гидроэнергетики;*
- проводится программа социальной поддержки "Мы с вами, Саяны!", в рамках которой ведется сбор пожертвований в благотворительный фонд "Созидание" для оказания помощи семьям погибших и пострадавшим в аварии на Саяно-Шушенской ГЭС;*
- продолжаются выплаты семьям погибших и пострадавшим. Помимо реализованных программ по единовременным выплатам в общем размере 115 641,5 тыс. рублей, в настоящее время продолжается выплата ежемесячных пособий семьям погибших в размере одного должностного оклада погибшего. Этот вид помощи будет оказываться семьям погибших до достижения младшим ребенком восемнадцати лет. Приобретены квартиры семьям, имеющим несовершеннолетних детей, а также семьям, где есть беременные женщины, не имеющие собственного жилья;*
- в рамках программы социальной поддержки пострадавших от аварии продолжается работа по трудоустройству членов семей погибших на ГЭС и в другие энергетические компании, а также выплатам именных стипендий, негосударственных пенсий, материальной помощи иждивенцам;*

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

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

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Эмитента (в т.ч. в преддверии

Олимпиады в Сочи-2014), существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятностью военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов РФ, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

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

В связи с диверсией на Баксанской ГЭС (21.07.2010 г.) и обнаружением взрывного устройства на Ирганайской ГЭС (07.09.2010 г.) в настоящее время Эмитент начинает комплексную переоценку систем безопасности на каждом объекте. По ее результатам принимаются конкретные решения о внесении изменений в действующую программу обеспечения безопасности на станциях компании, в том числе строящихся.

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

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

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

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

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

2.5.3. Финансовые риски

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

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

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

Практически все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса

обмена иностранных валют, оценивается Эмитентом как незначительная.

Некоторые кредиты Эмитента были получены в национальной валюте с плавающей процентной ставкой, которая рассчитывается на основе ставки MosPrime. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента во 2-м квартале 2010 г. были заключены своп-контракты для фиксирования плавающих процентных ставок по всем процентным платежам по кредитам ЕБРР (6,3 млрд. рублей) и Морган Стенли (1,5 млрд. рублей).

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. Ввиду того, что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок.

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

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- риск увеличения стоимости финансового долга;*
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;*
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.*

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

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 7-10% в год на период до 2012 г., и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых.

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

Риск ликвидности

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

Регламенты.

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

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	средняя	Снижение прибыли
Валютный риск	низкая	Рост себестоимости оказываемых услуг, рост затрат на капитальные вложения
Инфляционные риски	низкая	Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности.
Риск ликвидности	низкая	Снижение прибыли

Эмитентом внедрена система контроля над заключением договоров через введение и использование "типовых финансовых условий" (включает в себя структуру оплаты, сроки платежа, процентное соотношение аванса и окончательного расчета и т.д.) при взаимодействии с контрагентами. Таким образом, Эмитент регулирует сроки обращения капитала.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

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

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;**
- возмещение убытков, причиненных аварией;**
- расторжение действующих договоров;**
- иные судебные разбирательства.**

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

Так, в настоящее время в Арбитражном суде Республики Хакасия (первая инстанция) рассматривается исковое заявление Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Хакасия к Эмитенту о взыскании ущерба, причиненного водному объекту. Сумма исковых требований составляет 469 468 082, 7 рублей. Вероятность неблагоприятного исхода рассмотрения заявленных исковых требований Эмитент оценивает как среднюю.

Производство и купля-продажа электрической энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента, а именно могут привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента. В свою очередь, уменьшение чистой прибыли Эмитента может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

Ответственность директоров или ответственных лиц застрахована.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента, что также, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов. Данные риски рассматриваются как незначительные.

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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

которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью Эмитента

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

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

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

С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 г. заменено свидетельством о допуске, которое выдается СРО. Дочерние компании ОАО "РусГидро" вступили в НП "ЭНЕРГОПРОЕКТ" (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП "ЭНЕРГОСТРОЙ" (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и НП "АИИС" (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий).

Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, по инженерным изысканиям объектов капитального строительства строительными, ремонтными, проектными и научно-исследовательскими ДЗО ОАО "РусГидро".

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

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

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

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков - низкая.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми

приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента:

В связи с тем, что Эмитент реализует практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск несущественен.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, связанные с действиями третьих лиц:

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

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 данными рисками:

— *страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;*

— *допуск к работе только квалифицированного персонала;*

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

— *ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.*

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "РусГидро"*

Дата введения наименования: *14.07.2010*

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

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

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

Дата введения наименования: **04.07.2008**

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

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

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

Дата введения наименования: **26.12.2004**

Основание введения наименования: **Государственная регистрация 26 декабря 2004 года юридического лица**

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата регистрации: **26.12.2004**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: **шесть лет и три месяца.**

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг 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.

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 Эмитента 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") осуществлено 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 ГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

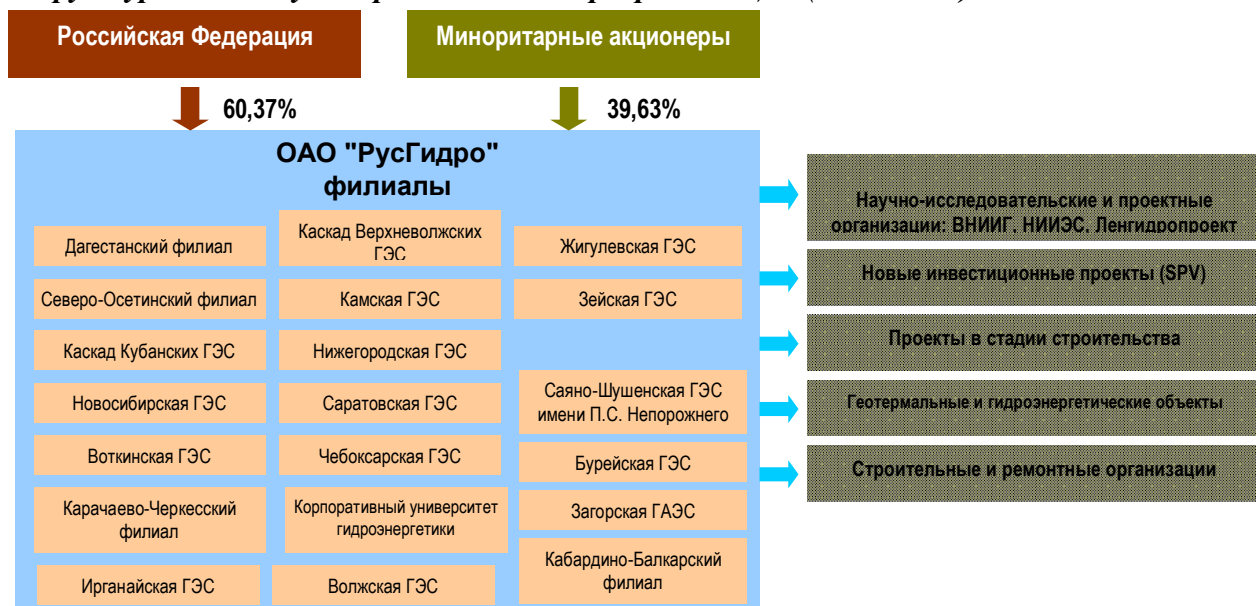
Для проведения работ по определению справедливых финансовых условий реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" были привлечены следующие Консорциумы инвестиционных банков:

- 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 JP Morgan 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 Эмитента, которое состоялось 12.10.2007 (протокол от 16.10.2007).

Структура ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации (01.07.2008)



По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 регионах

субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Стратегические цели Эмитента – это основные ориентиры, как для повседневной деятельности, так и для развития Эмитента.

Стратегическими целями Эмитента являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;
- Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- Рост ценности Компании.

Видение Эмитента:

На горизонте до 2020 года ОАО "РусГидро" - глобальный транснациональный вертикально-интегрированный холдинг, один из мировых лидеров в области развития возобновляемых источников энергии.

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: *Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, д.51*

Адрес для направления корреспонденции: *117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51*

Телефон: *+7 (495) 225 32 32*

Факс: *+7 (495) 225 37 37*

Адрес электронной почты: [*office@rushydro.ru*](mailto:office@rushydro.ru)

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: *Филиал "Бурейская ГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Голубцов Игорь Алексеевич*

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Волжская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д.1а**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Клименко Андрей Викторович**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Воткинская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бяков Алексей Георгиевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **«Дагестанский филиал»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д.5**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гамзатов Тимур Гамзатович**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Жигулевская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Долгих Вера Николаевна**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Загорская ГАЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Магрук Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Зейская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Амурская область, г. Зея**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Савельева Ирина Дмитриевна**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Ирганайская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, пос. Шамилькала**

Дата открытия: **02.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Алиев Нурмагомед Алиевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **"Кабардино-Балкарский филиал"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Соттаев Али Абдудаевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал «Камская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Пермь, Камская ГЭС**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Бологов Сергей Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **"Карачаево-Черкесский филиал"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Саратикян Григор Аслибекович**

Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Каскад Верхневолжских ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Дережков Андрей Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: *Филиал "Каскад Кубанских ГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360а*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мачеев Виктор Александрович*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: *Филиал "Корпоративный университет гидроэнергетики"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Аксенова Елена Анатольевна*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: *Филиал "Нижегородская ГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Диков Евгений Александрович*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: *Филиал "Новосибирская ГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д.4*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Сершун Виктор Иванович*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: *Филиал "Саратовская ГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково*

Дата открытия: *11.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Одинцова Людмила Викторовна*

Срок действия доверенности: *31.01.2012*

Полное наименование: **Филиал "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки**
Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Кяри Валерий Артурович**
Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **"Северо-Осетинский филиал"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Весо Абаева, д.63**
Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Тотров Виталий Борисович**
Срок действия доверенности: **31.01.2012**

Полное наименование: **Филиал "Чебоксарская ГЭС"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д.34**
Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Дорофеев Владимир Георгиевич**
Срок действия доверенности: **31.01.2012**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.12
40.10.14
40.10.42
40.10.44
51.56.4
71.3
74.14
74.20.55
80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

период:

Наименование вида продукции (работ, услуг): *производство и реализация электрической энергии (мощности)*

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	5 430 586	41 671 969	61 623 114	78 694 337	88 672 144	22 418 053
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	98,8	99,7	99,6	99,6	99,7	99,6

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: *Анализ показывает, что доля выручки от реализации электроэнергии (мощности) все отчетные периоды находится практически на одном уровне.*

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.*

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Сырье и материалы, %	1,0	1,1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,0	0,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,3	5,2
Топливо, %	0,0	0,0
Энергия, %	32,6	18,2
Затраты на оплату труда, %	10,3	10,2
Проценты по кредитам, %	0,0	0,0
Арендная плата, %	0,3	0,8
Отчисления на социальные нужды, %	1,3	3,3
Амортизация основных средств, %	17,9	25,9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	14,1	17,0
Прочие затраты	15,1	18,3
Расходы по договорам лизинга, %	3,3	4,1
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, %	4,3	6,8
Обязательные страховые платежи, %	1,5	2,1
Представительские расходы, %	0,1	0,1
Прочие, %	6,0	5,2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0

Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	196,1	267,1
---	-------	-------

Анализ данных показывает, что существенное изменение структуры себестоимости произошло из-за снижения доли в структуре себестоимости затрат на покупную энергию, снижение обусловлено увеличением доли либерализации ОРЭМ (в 2011г. либерализация составляет 100%, в 2010г. – 40%). По остальным затратам отклонения не значительны.

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

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

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

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: ***Импортные поставки отсутствуют***

За 3 мес. 2011 г.

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

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

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: ***Импортные поставки отсутствуют***

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «27» декабря 2010 года № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФСТ РФ. Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по РД в соответствующем календарном году Эмитентом, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для Эмитента.

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

С 1 июня 2008 года торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого системным оператором. Покупатели обязаны оплатить всю мощность, отобранную на КОМ в их ценовой зоне.

Правила оптового рынка обеспечивают возможность реализации мощности как ценам КОМ, так и по свободным ценам, в случае заключения договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже. Постановлением Правительства РФ №89 от 24 февраля 2010 года и в последующем Правилами оптового рынка утверждены положения, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Долгосрочная модель рынка мощности предусматривает маржинальное ценообразование. При этом, как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей, за исключением мощности, поставляемой гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне. Гидроэлектростанции, поставляющие мощность во второй ценовой зоне, в 2011 году должны осуществлять поставку мощности по регулируемым ценам.

В долгосрочном рынке конкурентный отбор мощности производится исходя из формируемого Системным оператором прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

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

- покупку/продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;*
- покупку/продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ), в том числе на бирже;*
- покупку/продажу мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;*
- покупку/продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;*
- покупку/продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);*
- покупку/продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;*
- покупка продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.*

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

Рынок на сутки вперед (РСВ):

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

Балансирующий рынок (БР):

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

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

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

Изменения нормативно-правовой базы в электроэнергетической отрасли, связанные

с либерализацией рынка электроэнергии и мощности.

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

Формирование благоприятной для Эмитента нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП "Совет рынка", ФСТ РФ.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

Номер: **НВГ-01478Г**

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

Дата выдачи: **04.09.2006**

Дата окончания действия: **03.09.2011**

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

Номер: **ЭВ-66-000764 (К)**

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

Дата выдачи: **17.08.2007**

Дата окончания действия: **17.08.2012**

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

Номер: **2/21902**

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

Дата выдачи: **30.10.2007**

Дата окончания действия: **30.10.2012**

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

Номер: **3/07778**

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

Дата выдачи: **29.12.2007**

Дата окончания действия: **29.12.2012**

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

Номер: **004289-Р**

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

Дата выдачи: **24.01.2008**

Дата окончания действия: **24.01.2013**

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

Номер: **КРР № 01950 ПГ**

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

Дата выдачи: **25.09.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2030**

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

Номер: **АБН № 00489 ПГ**

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

Дата выдачи: **28.11.2008**

Дата окончания действия: **28.03.2033**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/27930**

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

Дата выдачи: **01.11.2008**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/27954**

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

Дата выдачи: **01.11.2008 (переоформлена 29.09.2010)**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/27545**

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

Дата выдачи: **09.10.2008 (переоформлена 18.11.2010)**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/27931**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту**

и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений

Дата выдачи: **01.11.2008 (переоформлена 01.12.2010)**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер: **АСС-24-032935**

Наименование вида (видов) деятельности: **Перевозка пассажиров автомобильным транспортом по территории Российской Федерации**

Дата выдачи: **24.11.2008**

Дата окончания действия: **24.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/28336**

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

Дата выдачи: **25.11.2008 (переоформлена 18.11.2010)**

Дата окончания действия: **25.11.2013**

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

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

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

Дата выдачи: **12.12.2008**

Дата окончания действия: **12.12.2013**

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

Номер: **ОТ-00-009746(00)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи: **18.03.2009**

Дата окончания действия: **18.03.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/27546**

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

Дата выдачи: **09.10.2008 (переоформлена 29.09.2010)**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

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

Номер: **ЛО-19-01-000197**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности*
Дата выдачи: *13.08.2010*
Дата окончания действия: *07.03.2013*

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

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*
Номер: *ВП-00-009772(КХ)*
Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов*
Дата выдачи: *26.08.2010*
Дата окончания действия: *25.03.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*
Номер: *ГТ № 0040434 Рег.№ 3875*
Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*
Дата выдачи: *02.09.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*
Номер: *ГТ № 0040438 Рег.№ 3877*
Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*
Дата выдачи: *02.09.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области*
Номер: *ГТ № 0033414 Рег.№ 3875/319*
Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*
Дата выдачи: *29.11.2010*
Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Волгоградской области*
Номер: *ГТ № 0023304 Рег.№3875/859-ЛЗ*
Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием*

сведений, составляющих государственную тайну

Дата выдачи: **24.11.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *УФСБ России по Республике Дагестан*

Номер: **ГТ № 0033816 Рег.№ 3875/367**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **28.09.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Самарской области*

Номер: **ГТ № 0041158 Рег.№ 3875/1743**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **01.12.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Амурской области*

Номер: **ГТ № 0033415 Рег.№ 3875/320**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **07.12.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Ставропольскому краю*

Номер: **ГТ № 0031497 Рег.№ 3875/632**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **26.10.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Новосибирской области*

Номер: **ГТ № 0040180 Рег.№ 2440**

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: **13.12.2010**

Дата окончания действия: **02.09.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Хакасия*

Номер: *ГТ № 0012413 Рег.№ 3875/283*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *02.09.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности России по Саратовской области*

Номер: *ГТ № 0027422 Рег.№ 3875/1325*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *17.11.2010*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности России по Нижегородской области*

Номер: *ГТ № 0028265 Рег.№ 3875/1154*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *17.01.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности России по Ярославской области*

Номер: *ГТ № 0001154 Рег.№ 3875/662*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *26.01.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности по Карачаево-Черкесской Республике*

Номер: *ГТ № 0014721 Рег.№ 3875/07*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *21.01.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности по Пермскому краю*

Номер: *ГТ № 0024286 Рег.№ 3875/1129*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *25.01.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы безопасности по Пермскому краю*

Номер: *ГТ № 0024287 Рег.№ 3875/1130*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *01.02.2011*

Дата окончания действия: *02.09.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по КБР*

Номер: *ГТ № 0013906 Рег.№ 179*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: *14.07.2009*

Дата окончания действия: *14.07.2012*

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

Номер: *МАХ 00555ВЭ*

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

Дата выдачи: *30.11.2010*

Дата окончания действия: *01.12.2017*

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

Номер: *НАЛ 00519ВЭ*

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

Дата выдачи: *15.01.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

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

Номер: *НАЛ 00517ВЭ*

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

Дата выдачи: *15.01.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

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

Номер: *НАЛ 00564ПП*

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

Дата выдачи: *15.06.2010*

Дата окончания действия: *31.12.2015*

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

Соглашение о сотрудничестве между ОАО "РусГидро", ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "РУСАЛ", РУСАЛ Лимитед и РУСАЛ Энерджи Лимитед от 31.05.2006 (Богучанская ГЭС, Богучанский алюминиевый завод).

Предмет: совместное (со стороны ОАО "РусГидро" и ОАО "РУСАЛ") финансирование, строительство и начало эксплуатации Богучанской ГЭС установленной мощностью 3 тыс. МВт; совместное финансирование, строительство и эксплуатация Богучанского алюминиевого завода мощностью 597 тыс. тонн алюминия в год.

Стороны: ОАО "РусГидро" ОАО РАО "ЕЭС России", ОАО "РУСАЛ", РУСАЛ Лимитед и РУСАЛ Энерджи Лимитед.

Доля участия ОАО "РусГидро" в строительстве Богучанской ГЭС – 27 464 500 000 руб. (1/2).

Договор о совместной деятельности от 15.09.1993 №29 (Калмыцкая ВЭС).

Предмет: стороны обязуются путем объединения усилий и капитала на основе общей долевой собственности совместно действовать для достижения общей хозяйственной цели, как то: Строительство Калмыцкой ВЭС, эксплуатация ее после ввода и производство электроэнергии и извлечение прибыли.

Стороны: ОАО "РусГидро", ОАО "МРСК Юга".

Доля участия ОАО "РусГидро" – 39 402 244,98 руб. (852/1000)

Договор о совместной деятельности б/н от 27.01.1998 (котельная в Пятигорске).

Предмет: Участники договорились путем объединения усилий и капитала совместно действовать без образования юридического лица для достижения общей хозяйственной цели по эксплуатации котельной и сетей теплоснабжения, расположенных в Ставропольском крае, г. Пятигорск, пос. Энергетик, на склоне горы Машук.

Стороны: ОАО "РусГидро", ОАО "ЮГК ТГК-8", ОАО "Центрэнергохолдинг", ОАО "Интергенерация", ОАО "Сибэнергохолдинг", ОАО "Тепло", ФПК "Стройиндустрия".

Доля участия ОАО "РусГидро": 53 447,13 руб. (0,008767874423516).

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;*
- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;*

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности);
- 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 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:

Инвестиционной программой ОАО "РусГидро" на 2011-2013 годы, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 сентября 2010 года № 447 в 2011 году предусмотрено:

- 1. Ввод дополнительной мощности в объеме 108 МВт.*
- 2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" в объеме 92 378,1 млн. руб., в том числе:*
 - по проектам ТПиР 18 476,5 млн. руб.;*
 - восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 12 478,4 млн. руб.;*
 - восстановление Баксанской ГЭС – 1 162,3 млн. руб.;*
 - строящиеся объекты – 62 453,3 млн. руб.;*
 - проекты ВИЭ – 1 772,0 млн. руб.;*
 - объекты на стадии проектирования, в т.ч. предполагаемые к строительству – 2 606,4 млн. руб.;*
 - прочие – 118,8 млн. руб. (кроме того, финансирование инвестиций энергосбытовых и инжиниринговых ДЗО за счет собственных средств).*

Эмитентом разработана перспективная программа комплексной модернизации генерирующих объектов до 2025 года, которая имеет своей целью:

- Повышение надежности и безопасности эксплуатируемых объектов ОАО «РусГидро»;*
- Увеличение установленной мощности ОАО «РусГидро» в результате замены оборудования на оборудование с улучшенными эксплуатационными характеристиками;*
- Увеличение выработки электроэнергии ОАО «РусГидро» за счет снятия технических ограничений, повышения КПД, и снижения холостых сбросов в период паводков;*
- Снижение эксплуатационных затрат за счет уменьшения объемов ремонтов и применения автоматизации технологических процессов;*
- Преломление тенденции старения парка оборудования ОАО «РусГидро».*

Возможное изменение основной деятельности: *изменения основной деятельности Эмитент не планирует.*

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *"Сибирская энергетическая ассоциация"*

Год начала участия: *2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

- *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*
- *регулируемого типового регламента управления тарифами и его последующее сопровождение.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *International Hydropower Association (Международная ассоциация энергетиков) - Великобритания*

Год начала участия: *2006*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

- *Выработка консолидированной позиции по возобновляемой энергии (ветряная, солнечная, геотермальная энергия и гидроэнергетика), представление и продвижение данной позиции во всех властных и общественных структурах;*
- *Деятельность по предотвращению негативных последствий агрессивных компаний, направленных на дискредитацию гидроэнергетик;*
- *Реализация инициатив по увеличению доли возобновляемых источников энергии, в первую очередь гидроэнергетики.*

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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*

ИНН: *5260096381*

ОГРН: *1025203040136*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных обществах и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Киров Сергей Анатольевич (председатель)	1976	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Зубакин Василий Александрович	1958	0.0123	0.0123
Лусинин Владимир Леонидович	1959	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жирков Андрей Евгеньевич	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент**

владеет более 20% голосующих акций общества

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **21.71**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.015**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.015**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электрической и тепловой энергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Игоревич (председатель)	1977	0	0
Балло Анатолий Борисович	1961	0	0
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	0	0
Штыков Дмитрий Викторович	1976	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Панченко Дмитрий Анатольевич	1975	0	0
Трошенков Дмитрий Александрович	1966	0	0
Калоева Мадина Валерьевна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлеж ащих лицу обыкновен ных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Игоревич (председатель)	1977	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Никитин Александр Валерьевич	1966	0	0
Борис Александр Геннадьевич	1959	0	0
Микалаюнас Дангирас	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Магадан, Пролетарская, д.84, корп. 2**

ИНН: **4908000718**

ОГРН: **1024900959467**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **64.27**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **64.27**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электрической и тепловой энергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлеж ащих лицу обыкновен ных акций эмитента, %
Смирнова Юлия Всеволодовна (председатель)	1978	0	0

Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	0	0
Дмитриева Юлия Петровна	1978	0	0
Никитин Алексей Валерьевич	1975	0	0
Мурин Леонид Аркадьевич	1954	0.0026	0.0026
Дрокова Анна Валерьевна	1985	0	0
Ожерельев Алексей Александрович	1986	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мурин Леонид Аркадьевич	1954	0.0026	0.0026

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гидроремонт-ВКК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, проспект Вернадского, д.8А**

ИНН: **6345012488**

ОГРН: **1036301733005**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий, ремонт зданий и сооружений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	------------------------------	--------------------------------------

		капитале эмитента, %	ных акций эмитента, %
Никитин Алексей Валерьевич (председатель)	1975	0	0
Ханцев Алексей Владимирович	1967	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлеж ащих лицу обыкновен ных акций эмитента, %
Ханцев Алексей Владимирович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Зарамагские ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Алагир, кв. Энергетиков, д.2**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **95.46**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **95.46**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.093**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.093**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление функций Заказчика, ведение технадзора при проектировании и строительстве Зарамагских ГЭС

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлеж ащих лицу обыкновен ных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	1948	0.000024	0.000024
Тотров Виталий Борисович	1966	0	0
Захаров Александр Константинович	1979	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, стр.1**

ИНН: **7804328940**

ОГРН: **1057813314525**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для

деятельности эмитента: **Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Смирнова Юлия Всеволодовна (председатель)	1978	0	0
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0
Маширова Оксана Викторовна	1969	0	0
Банникова Валерия Владимировна	1984	0	0
Попов Павел Борисович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ленинградская ГАЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 187727, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4**

ИНН: **7804328926**

ОГРН: **1057813313315**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития энергетического комплекса**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Понкратьев Павел Александрович (председатель)	1954	0	0
Савченков Степан Николаевич	1958	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Козлов Михаил Вадимович	1970	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савченков Степан Николаевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **7733021533**

ОГРН: **1027739536868**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность**

определять решения, принимаемые таким образом

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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 водохозяйственных, транспортных и других объектах

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Павел Борисович (председатель)	1964	0	0
Шполянский Юлий Борисович	1958	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0
Михайлов Сергей Алексеевич	1958	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шполянский Юлий Борисович	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **7804004400**

ОГРН: **1027802483400**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янсон Сергей Юрьевич (председатель)	1970	0	0
Лунаци Михаил Эрнестович	1960	0	0
Беллендир Евгений Николаевич	1957	0	0
Недотко Вадим Владиславович	1975	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Беллендир Евгений Николаевич	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЭСКО ЕЭС"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, ул. Вавилова, д.91, стр.2***

ИНН: 7729540430

ОГРН: 1067746217373

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Выполнение функций заказчика и генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лусинин Владимир Леонидович (председатель)	1959	0	0
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0
Минаев Александр Владимирович	1965	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернышенко Василий Павлович	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения: ***450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября,***

д.4/3

ИНН: 7814388285

ОГРН: 1077847558381

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***1,24***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***1,24***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление капиталовложений в ценные бумаги, участие в юридических лицах

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вислович Александр Иванович (председатель)	1976	0.00038	0.00038
Савельев Иван Вячеславович	1984	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стапран Дмитрий Андреевич	1977	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ленгидропроект"***

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д.22**

ИНН: **7814001077**

ОГРН: **1037832010700**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Клочков Роман Викторович (председатель)	1969	0	0
Макуха Сергей Петрович	1954	0	0
Воскресенский Сергей Модестович	1956	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воскресенский Сергей Модестович	1956	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 Кириаκος Матсис Авеню Никосия**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Инвестиционная деятельность

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 Кириаκος Матсис Авеню Никосия**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Инвестиционная деятельность

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд.10/1**

ИНН: **2420070942**

ОГРН: **1072420000135**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Строительство

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Романов Александр Владимирович (председатель)	1974	0	0
Лаврентьева Елена Александровна	1980	0	0
Черткова Светлана Владимировна	1976	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Упоров Виктор Александрович	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд.10/1***

ИНН: ***2420070910***

ОГРН: ***1072420000168***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***49***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***49***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Строительство

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Криворучко Ольга Александровна	1975	0	0
Гатаулин Денис Владиславович	1978	0	0
Захаров Юрий Юрьевич	1978	0	0
Коротаев Евгений Витальевич	1982	0	0
Сенчуков Дмитрий Евгеньевич	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калмыков Всеволод Дмитриевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд.10/1**

ИНН: **2420070928**

ОГРН: **1072420000157**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент имеет более 20% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Строительство**

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хечинашвили Александр Константинович (председатель)	1959	0.00002	0.00002
Мирошниченко Евгений Николаевич	1981	0	0
Захаров Юрий Юрьевич	1978	0	0
Коротаев Евгений Витальевич	1982	0	0
Харитонцев Александр Олегович	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соболев Василий Васильевич	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070935**

ОГРН: **1072420000146**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Строительство

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Мельников Олег Васильевич	1976	0	0
Лящук Артем Сергеевич	1975	0	0
Ващенко Татьяна Михайловна	1971	0	0
Лаврентьева Елена Александровна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Потапова Елена Петровна		0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Геотерм"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.60**

ИНН: **4101023932**

ОГРН: **1024101023429**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.84**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.84**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электроэнергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вислович Александр Иванович (председатель)	1976	0.00038	0.00038
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Паршин Борис Евгеньевич	1958	0	0
Козлов Михаил Вадимович	1970	0	0
Козлов Евгений Иванович	1959	0	0
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0
Фоменко Андрей Викторович	1963	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Паршин Борис Евгеньевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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. Академика Королева, д.60**

ИНН: **4101100400**

ОГРН: **1054100011668**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент владеет более 20% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48.04**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48.04**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электроэнергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Устюгов Дмитрий Владимирович (председатель)	1976	0	0
Безотечество Максим Леонидович	1969	0	0
Лузин Виктор Ермилович	1953	0	0
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	0.00011	0.00011
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Безотечество Максим Леонидович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жирков Андрей Евгеньевич (председатель)	1972	0	0
Магрук Владимир Иванович	1957	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**

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

Место нахождения: **117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, д.49**ИНН: **2813006299**ОГРН: **1062813007817**Дочернее общество: **Да**Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электроэнергии**Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	1948	0.000024	0.000024
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0
Гаркин Александр Сергеевич	1953	0	0
Могилевич Ольга Константиновна	1976	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0.000072	0.000072

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гаркин Александр Сергеевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **2801112479**

ОГРН: **1062801070331**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	1948	0.000024	0.000024
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Гаркин Александр Сергеевич	1953	0	0
Могилевич Ольга Константиновна	1976	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0.000072	0.000072

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Гаркин Александр Сергеевич	1953	0	0
----------------------------	------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Турборемонт – ВКК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский, проспект Ленина, д.1а**

ИНН: **3435060057**

ОГРН: **1033400007992**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Супрун Михаил Павлович	1955	0	0
Горин Николай Михайлович	1959	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия	Доля принадлеж

		лица в уставном капитале эмитента, %	ащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горин Николай Михайлович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Электроремонт – ВКК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Электроремонт – ВКК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская ГЭС**

ИНН: **6345012470**

ОГРН: **1036301732994**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Ремонт, модернизация и реконструкция тепломеханического и электромеханического оборудования электростанций и промышленных предприятий

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белов Олег Николаевич (председатель)	1977	0	0
Олизько Сергей Прокофьевич	1962	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Ефимов Сергей Владимирович	1961	0	0

Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
---------------------------	------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Олизько Сергей Прокофьевич	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Прометей"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, Гунибский р-н, с. Гуниб**

ИНН: **0510009466**

ОГРН: **1040500814551**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электрической энергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

15.06.2010 принято решение о ликвидации ОАО "Прометей". Функции всех органов управления Общества переданы Ликвидационной комиссии.

Состав ликвидационной комиссии

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гамзатов Тимур Гамзатович (Председатель)	1960	0,0000134	0,0000134

Гаджиева Хадижат Рашидовна	1965	0,0001854	0,0001854
Хуршилов Бунямун Микайлович	1960	0	0
Гаджиев Магомед Гаджиевич	1966	0	0
Абдурахманова Асват Абдурахмановна	1976	0,0007638	0,0007638

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СШ АТЦ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, п. Черемушки**

ИНН: **1902018248**

ОГРН: **1031900676356**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Перевозка грузов и пассажиров автомобильным транспортом, сервисное обслуживание и ремонт транспорта, эксплуатация и содержание автомобильных дорог

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лебедева Елена Викторовна (председатель)	1978	0	0
Супрун Михаил Павлович	1955	0	0
Ильиных Сергей Николаевич	1967	0	0
Ложкин Александр Викторович	1955	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия	Доля принадлежа

		лица в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ложкин Александр Викторович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина, д.34**

ИНН: **0917001661**

ОГРН: **1050900973177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок

Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лусинин Владимир Леонидович (председатель)	1959	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Саратикян Григор Аслибекович	1955	0	0
Недотко Вадим Владиславович	1975	0	0

Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0
---------------------------	------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саратикян Григор Аслибекович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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. Зeya, пер. Промышленный, д.11**

ИНН: **7710050665**

ОГРН: **1037739345555**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Монтаж, наладка и ремонт оборудования и объектов электроэнергетики

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лебедева Елена Викторовна (председатель)	1978	0	0
Зильберблум Виталий Николаевич	1974	0	0

Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Ефимов Сергей Владимирович	1961	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зильберблум Виталий Николаевич	1974	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СШГЭР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки**

ИНН: **1902018209**

ОГРН: **1031900676169**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Техническое обслуживание энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	------------------------------	--------------------------------------

		капитале эмитента, %	ных акций эмитента, %
Белов Олег Николаевич (председатель)	1977	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0.000072	0.000072
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Башмаков Олег Васильевич	1957	0	0
Супрун Михаил Павлович	1955	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башмаков Олег Васильевич	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Южно-Якутский ГЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, Линейная, д.4**

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Выполнение функций Заказчика по строительству объектов энергетики и других объектов промышленного и гражданского назначения, включая проектирование, изыскания, опытно-конструкторские и научно-исследовательские работы
Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Смирнова Юлия Всеволодовна (председатель)	1978	0	0
Козлов Евгений Иванович	1959	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Угловский Сергей Борисович	1951	0	0
Фролов Кирилл Евгеньевич	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЦСО СШГЭС"**

Место нахождения: **Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки**

ИНН: **1902018368**

ОГРН: **1031900677324**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для

деятельности эмитента:

Содействие организациям, деятельность которых направлена на ликвидацию последствий аварий и восстановление Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Киров Сергей Анатольевич (председатель)	1976	0	0
Плотников Владимир Викторович	1960	0	0
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плотников Владимир Викторович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сулакский ГидроКаскад"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева, д.10**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лусинин Владимир Леонидович (председатель)	1959	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Могилевич Ольга Константиновна	1976	0	0
Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алиев Нурмагомед Алиевич	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Производство электрической и тепловой энергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Михаил Вадимович (председатель)	1970	0	0
Корзникова Мария Васильевна	1979	0	0
Недотко Вадим Владиславович	1975	0	0
Рябокоть Сергей Дмитриевич	1962	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябокоть Сергей Дмитриевич	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЧиркейГЭСстрой"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала**

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **74.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **74.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вислович Александр Иванович (председатель)	1976	0.00038	0.00038
Марцинковский Геннадий Олегович	1968	0	0
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	0	0
Шманенков Сергей Алексеевич	1948	0.000024	0.000024
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	0	0
Мухутдинов Мухудин Садрудинович	1950	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухудинов Мухудин Садрудинович	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Жарки"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, Советский микрорайон, 41**

ИНН: 1902017734

ОГРН: 1031900671780

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент владеет более 20 процентов акций общества

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.001**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.001**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Организация туризма и отдыха

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Казаченко Дмитрий Сергеевич	1979	0	0
Колесников Сергей Евгеньевич	1969	0	0
Базавлук Алексей Анатольевич	1979	0	0
Гостев Виктор Сергеевич	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Урусов Арсен Генрихович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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***

ИНН: 7705020880

ОГРН: 1027739064858

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент владеет более 20 процентов акций общества

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **42.53**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **42.53**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Проектирование, разработка и внедрение информационных технологий, обслуживающих экономическую и финансовую деятельность предприятий и организаций

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайлов Сергей Алексеевич (председатель)	1962	0	0
Акимов Леонид Юрьевич	1970	0	0
Пиотрович Николай Борисович	1975	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0.00038	0.00038
Бандурин Гаральд Иванович	1967	0	0
Смоляров Дмитрий Аркадьевич	1967	0	0
Гончаров Юрий Владимирович	1976	0	0
Быков Вадим Владимирович	1969	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Константинов Олег Константинович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УЭУК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, проспект Вернадского, д.37**

ИНН: **8602066780**

ОГРН: **1028600586838**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент владеет более 20 процентов акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20.66**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **20.66**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пиотрович Николай Борисович (Председатель)	1975	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Макеев Андрей Львович	1970	0	0
Граве Ирина Владимировна	1972	0	0
Абоймов Сергей Иванович	1962	0	0
Крассов Евгений Олегович	1967	0	0
Прохоров Егор Вячеславович	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента,	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента,
-----	--------------	---	--

		%	%
Новокрещеных Екатерина Ильинична	1979	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **RusSUNHydro Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **RusSUNHydro Ltd**

Место нахождения: **Республика Кипр, 42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia, Cyprus**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:
Общество является зависимым по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент владеет более 20 процентов акций общества

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинин Василий Петрович	1963	0	0
Рындин Максим Ебраймович	1981	0	0
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Плыткевич Ирина Васильевна	1976	0	0
Шив Викрам Кхемка	1960	0	0
Вайдианатан Венкатесваран Сивакумар	1965	0	0
Гундобин Игорь Валерьевич	1956	0	0
Амирджанов Михаил Михайлович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Плыткевич Ирина Васильевна	1976	0	0
----------------------------	------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99,99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99,99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Торговля электроэнергией

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Янсон Сергей Юрьевич	1970	0	0
Десятов Евгений Валерьевич	1968	0	0
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0
Панченко Дмитрий Анатольевич	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		капитале эмитента, %	ных акций эмитента, %
Абрамов Иван Олегович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	1978	0.000024	0.000024
Могилевич Ольга Константиновна	1976	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Ефимов Владислав Сергеевич	1968	0	0
Давыдов Михаил Михайлович	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ефимов Владислав Сергеевич	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальневосточная ВЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Комсомольская 5-А, офис 310, 312**

ИНН: **2536217601**

ОГРН: **1092536005297**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Разработка и реализация программ по освоению возобновляемых источников электрической энергии

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Михаил Вадимович (председатель)	1970	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Савельев Иван Вячеславович	1984	0	0
Белов Олег Николаевич	1977	0	0

Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
----------------------------	------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гаврилов Алексей Владимирович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Гидросервис"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7**

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

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

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вислович Александр Иванович (председатель)	1976	0.00038	0.00038
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0

Белов Олег Николаевич	1977	0	0
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Киров Сергей Анатольевич	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Малая Дмитровка"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, ул. Малая Дмитровка, л.7**

ИНН: **7727685303**

ОГРН: **1097746103905**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Недвижимость.

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стапран Дмитрий Андреевич	1977	0	0

Недотко Вадим Владиславович	1975	0	0
Гржиб Владислав Владиславович	1969	0	0
Лебедева Елена Викторовна	1978	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0.000072	0.000072

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гржиб Владислав Владиславович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГЭС Дагестана"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 369000, Республика Дагестан, г.Махачкала, проспект Расула Гамзатова, д. 39 А**

ИНН: **0562068208**

ОГРН: **1042401810494**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Вислович Александр Иванович	1976	0.00038	0.00038
Эфендиев Феликс Абдурагимович	1970	0	0
Захаров Александр Константинович	1981	0	0
Иматов Марсель Магсумович	1972	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эфендиев Феликс Абдурагимович	1970	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Верхнебалкарская МГЭС"*

Место нахождения: *361800, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Капхатау, ул. Мечиева, д.1А*

ИНН: *0706004536*

ОГРН: *1090720000370*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	--------------	---	--

Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Воробей Елена Сергеевна	1977	0	0
Иматов Марсель Магсумович	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саттаев Али Абдуллаевич		0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Фиагдонская МГЭС"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 363240, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Кодоева, д.45*

ИНН: *1514005915*

ОГРН: *1091514000467*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0

Иматов Марсель Магсумович	1972	0	0
---------------------------	------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тотров Виталий Борисович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Карачаево-Черкесии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МГЭС КЧР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина, д.34**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним по отношению к Эмитенту, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гречуха Максим Владимирович	1981	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Иматов Марсель Магсумович	1972	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саратикян Григор Аслибекович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

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

3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	35 714 281 305,36	1 742 551 448,74
Сооружения	186 378 666 069,17	9 612 632 311,55
Оборудование	52 233 631 012,27	11 709 271 591,22
Прочие	1 012 401 079,55	396 174 157,01
Итого:	275 338 979 465,35	23 460 629 508,52

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	35 742 444 644,78	1 897 226 152,69
Сооружения	186 594 437 957,82	10 493 291 336,80
Оборудование	53 284 587 745,30	12 799 319 081,59
Прочие	1 132 685 833,01	466 649 827,50
Итого:	276 754 156 180,91	25 656 486 398,58

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 за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал: **Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.**

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода: **Приобретение, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента не планируется.**

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	5 494 223 000	41 797 725 000	61 877 186 284	78 995 831 062	88 979 471 233	22 509 199 733
Валовая прибыль	-457 558 000	8 503 886 000	23 658 704 590	42 291 338 900	43 610 112 611	14 083 075 371
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	1 504 245 000	8 615 731 000	16 450 238 481	10 328 994 700	37 962 948 537	8 106 295 315
Рентабельность собственного капитала, %	1,06	4,87	4,01	2,32	7,52	1,58
Рентабельность активов, %	0,95	4,44	3,73	2,17	6,89	1,45
Коэффициент чистой прибыльности, %	27,38	20,61	26,59	13,08	42,66	36,01
Рентабельность продукции (продаж), %	0	20,35	38,23	53,54	49,01	62,57
Оборачиваемость капитала	0,04	0,22	0,14	0,17	0,17	0,04
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и	0	0	0	0	0	0

валюты баланса						
----------------	--	--	--	--	--	--

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Выручка за 2011 (1 кв.) составила – 22 509 млн.руб., валовая прибыль составила 14 083 млн. 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 2010г. – 6,89%, за 2009г. – 2,17%. Анализируя динамику этих показателей, виден рост рентабельности активов за счет роста чистой прибыли в 2010г. против факта 2009г. (снижение чистой прибыли по факту 2009г. обусловлено начислением убытка от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость в размере 21 711 млн.руб. – не влечет оттока денежных средств).

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил на 01.04.2011г. – 36,01%, на 31.12.2010г. – 42,66%. Снижение в 2011 (1 кв.) обусловлено начислением убытка от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость в размере 3 186 млн.руб. (не влечет оттока денежных средств).

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил за 2011 (1 кв.) 62,57%, что выше факта за 2010г. (положительная динамика).

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила за 2010г. 0,17 раза, против 0,17 за 2009г.

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					
	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв.2011
Инфляция	Умеренная					
Изменение курсов иностранных валют	Слабая					
Решения государственных органов	Высокая			Умеренная		
Иные факторы, в том числе:						
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная					
Эффективное управление	Слабая					

издержками	
------------	--

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера прибыли

Наименование фактора	Степень влияния фактора					
	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв.2011
Инфляция	Умеренная					
Изменение курсов иностранных валют	Слабая					
Решения государственных органов	Высокая			Умеренная		
Иные факторы, в том числе:						
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Умеренная					
Эффективное управление издержками	Слабая					

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера себестоимости

Наименование фактора	Степень влияния фактора					
	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв.2011
Инфляция	Умеренная					
Изменение курсов иностранных валют	Слабая					
Решения государственных органов	Умеренная					
Иные факторы, в том числе:						
Эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Слабая					
Эффективное управление издержками	Умеренная					

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

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	12 983 794	47 328 918	68 149 564	114 464 000,4	144 943 095	154 485 145
Индекс постоянного актива	0,91	0,76	0,86	0,79	0,82	0,81
Коэффициент	17,97	43,48	6,70	9,95	8,66	8,35

текущей ликвидности						
Коэффициент быстрой ликвидности	17,92	39,64	6,65	9,88	8,52	8,19
Коэффициент автономии собственных средств	0,90	0,91	0,93	0,94	0,92	0,92

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Собственные оборотные средства – это те оборотные активы, которые остаются у организации в случае единовременного полного погашения краткосрочной задолженности организации. Размер собственных средств в течение 2006-2011гг. растет.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. За 2011 (1 кв.) индекс составил 0,81, что не значительно отличается от уровня 2010 года.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За период 2006-2011гг. коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 01.04.2011 г. – 8,35.

Коэффициент срочной ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За период 2006-2011гг. коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 01.04.2011г. – 8,19.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. В течение 2006-2011гг. показатель выше нормативного значения 0,5 и отклонение его не значительно. На 01.04.2011г. составляет 0,92. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 2011 (1 кв.) собственникам эмитента принадлежит 92% 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

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	140 954 760	156 864 374	245 014 059	269 695 431	28 8695 431	28 8695 431
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	-	-	-	-	-	-
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей	-	-	-	-	-	-

перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента						
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	31 241	106 453	970 610	1 793 122	2 309 572	2 309 572
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	391 080	12 005 098	92 369 450	91 178 074	93 839 842	93 828 014
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	357 741	7 779 260	71 749 820	82 495 878	120 127 304	128 245 325
Общая сумма капитала эмитента	141 734 822	176 755 185	410 103 939	445 162 505	504 972 149	513 078 342

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	28 891 716	64 614 900	99 259 038	144 731 963	191 213 475	202 108 164
Запасы	49 115	104 651	717 039	933 865	884 550	1 491 130
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	24 754	30 235	623 252	752 863	771 785	751 234
готовая продукция и товары для перепродажи	-	-	1 993	7 122	493	404
расходы будущих периодов	24 361	74 416	91 794	173 880	112 272	739 492
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	20 807	36 788	300 497	800 934	1 324 323	1 183 652
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	-	5 564 265	9 767 197	21 512 833	55 440 188	56 894 157
в том числе покупатели и заказчики	-	-	630	48 507	42 870	41 365
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	22 636 097	42 885 503	60 258 419	70 269 272	104 103 536	118 305 637
в том числе покупатели и	498 554	1 791 170	3 386 573	3 541 818	5 695 230	14 882 061

заказчики						
Краткосрочные финансовые вложения	6 097 515	14 117 927	23 036 307	49 209 152	24 968 156	22 734 101
Денежные средства	88 182	1 905 766	5 179 445	2 005 535	4 483 043	1 489 897
Прочие оборотные активы	-	-	134	372	9 679	9 590

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

- *собственные источники;*
- *кредиторская задолженность;*
- *краткосрочные кредиты.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления: *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 собираемости платежей за реализованную электроэнергию (мощность).*

Оценка вероятности появления факторов, которые могут повлечь изменения в политике финансирования оборотных средств: *По мнению эмитента, вероятность появления существенных факторов, которые могут повлечь за собой значительные изменения в политике финансирования оборотного капитала, за исключением упомянутых, незначительна.*

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания 2010 года:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *акции*

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

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

Место нахождения эмитента: *Россия, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д. 100*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2007	1-01-11397-А	ФСФР России
27.03.2009	1-01-11397-А-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **9 780 133 932,76**

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.08.2003	1-01-00335-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 850 852 648**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 850 852 648**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 885 714 000,00**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Иные финансовые вложения:

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

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

Потенциальный размер убытков соответствует балансовой стоимости финансовых вложений – 18 665 847 932,7

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного квартала:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента: **Россия, Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д. 100**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2007	1-01-11397-А	ФСФР России
27.03.2009	1-01-11397-А-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **9 780 133 932,76**

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.08.2003	1-01-00335-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 850 852 648**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 850 852 648**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **8 885 714 000,00**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	1-03-33498-Е-002D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **179 490 726 293**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 043 271 195,44**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **7 504 148 284,86**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Иные финансовые вложения:

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

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

Потенциальный размер убытков соответствует балансовой стоимости финансовых вложений – 26 169 996 217,5

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	185 739 969,64	6 214 879,01
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы		
Патенты	182 636,90	81 901,80
Итого:	185 922 606,54	6 296 780,81

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	185 739 969,64	28 391 602,52
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	720 338,98	
Патенты	182 636,9	83 731,83
Итого:	186 642 945,52	28 475 334,35

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

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

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

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

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

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

В первом квартале заключены договора на проведение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Разработка технических решений, исключающих самопроизвольное раскручивание гаек узлов крепления крышек гидротурбин

2. Разработка технологии антикоррозионной защиты трубопроводов и оборудования ГеоЭС

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

4. Разработка рекомендаций по внедрению асинхронизированных и высоковольтных генераторов с целью повышения надежности ГЭС

5. Разработка технических решений (проект) по созданию накопителя электроэнергии с выбором основных экономических параметров

6. Разработка автоматизированной системы измерения турбинных расходов на ГЭС

7. Разработка единого диагностического комплекса основного оборудования гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих станций (ЕДК ОО ГЭС/ГАЭС)

8. Разработка эффективных методов защиты проточной части ГЭС от образования речной дрейссены

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

10. Разработка новых конструкций грунтовых ГТС с использованием современных геотехнических материалов (фильтрующих, противofильтрационных, армирующих)

11. Исследование возможности продления срока службы основного энергетического оборудования ГЭС.

В первом квартале объявлены конкурсы по выбору исполнителя с последующим заключением договоров на проведение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Разработка оптимальных конструктивных решений противofильтрационных экранов каменно-набросных высоконапорных плотин, возводимых в суровых климатических условиях.

2. Исследование гидроэнергетического потенциала региона Северного Кавказа с

разработкой схемы территориального планирования в части размещения объектов гидроэнергетики.

3. Исследование гидроэнергетического потенциала: Северо-Восток Европейской части РФ.

4. Оценка эффективности азрирования сбросного потока с целью увеличения межремонтного периода.

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

В первом квартале Эмитент не получал результаты выполняемых в настоящее время работ.

Оформление Эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности по работам выполненным в предыдущий период продолжается.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: **отсутствуют.**

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Динамика развития отрасли определяется следующими основными факторами:

- **Темпами роста ВВП, определяющими спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к качеству электроэнергии и графикам ее потребления, уровню инвестиций в создание новых мощностей;**
- **Законодательной базой, определяющей окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;**
- **Уровнем государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;**
- **Состоянием основных производственных фондов предприятий отрасли;**
- **Уровнем перекрестного субсидирования;**
- **Социально-экономической обстановкой в стране;**
- **Доступностью рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;**
- **Уровнем платежной дисциплины потребителей электроэнергии.**

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

1. Мировой финансовый кризис, затронувший Россию в 2008-2009 годах, увеличил неопределенность перспектив развития электроэнергетики:

а. Потребуется время для восстановления рынков капитала, обеспечивающих инвестиционные процессы в отрасли;

б. Снижены уровни государственной поддержки развития электроэнергетики за счет государственных источников.

В то же время:

2. Правительство страны развивает технологии прогнозирования и планирования долгосрочного развития в энергетической сфере (разработана Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 г., приняты Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 г., Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года, региональные стратегии развития).

3. Благодаря реорганизации сектора и переходу к целевой структуре отрасли

наблюдаются сокращение уровня перекрестного субсидирования, разворот инвестиционных процессов.

4. Наблюдается повышение внимания государства к энергоэффективности и развитию использования ВИЭ, принят ряд программных документов. Вместе с тем, для достижения установленных уровней развития ВИЭ необходимо скорейшее принятие нормативных актов, обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ (прежде всего, устанавливающих уровень надбавки к цене рынка для ВИЭ - генераторов).

5. В связи с финансовым экономическим кризисом принят ряд нормативных актов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора, Эмитент включен в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на реализацию мер государственной поддержки и пр.

6. Начаты масштабные работы 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.

Мнение органов управления Эмитента:

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

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

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента и результаты его деятельности, относятся:

1. 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 и генерирующего оборудования, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Эмитента требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

2. Сезонность

Объем выработки электроэнергии Эмитента в существенной степени зависит от имеющегося притока в бассейнах рек, на которых расположены ее генерирующие мощности, возможностей прогнозирования, а также от решений органов, регулирующих водно-хозяйственные отношения в Российской Федерации.

3. Механизмы тарифообразования

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается. Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования для региона могут не обеспечивать прибыльной работы ГЭС в регионе. В то же время

либерализация оптового рынка в других регионах может не гарантировать объем прибыли Эмитента, достаточный для перекрестного субсидирования дальневосточного региона.

4. Темпы освоения гидропотенциала России

Неосвоенный гидропотенциал России сосредоточен в районах, где в настоящее время отсутствуют крупные потребители и необходимая инфраструктура, модель тарифообразования не обеспечивает необходимого уровня доходности инвестиций. В то же время освоение данных территорий является одним из ключевых направлений российской региональной политики.

5. Государственное участие в капитале Эмитента

Специфика деятельности Эмитента определяется и будет определяться в дальнейшем наличием двух основных векторов: необходимость решения государственных задач с одновременным требованием обеспечения роста стоимости бизнеса Эмитента.

6. Формирование новой модели рынков

Формирующаяся модель рынков будет в долгосрочной перспективе определять эффективность и надежность функционирования электростанций, использующих ВИЭ, темпы развития их использования, степень компенсации уникального вклада ГЭС в обеспечение системной надежности. В настоящее время нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков) находятся на стадии разработки.

7. Корпоративная реорганизация отрасли и Эмитента

Завершение деятельности ОАО РАО "ЕЭС России", выход ценных бумаг на фондовый рынок, появление большого количества разных групп акционеров предъявляют повышенные требования к публичности Эмитента, эффективности его деятельности.

8. 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.

9. 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 Эмитент 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 Эмитента.

10. 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.

11. Глобальное изменение климата

Проблема изменения климата оказывает все большее прямое влияние на деятельность Эмитента, что выражается в усложнении прогнозирования водных режимов вследствие роста отклонений среднегодовых гидрографов и погодных

условий.

*Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий
Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на
деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.*

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- *Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации программ технического перевооружения и реконструкции.*
- *Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;*
- *Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;*
- *Содействие формированию модели рынков, благоприятной для использования ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента 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;*
- *Содействие формированию механизмов, обеспечивающих развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ, эффективность проектов этого типа, что позволит значительно повысить их долю в энергетическом балансе страны;*
- *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;*
- *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;*
- *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:

- Неблагоприятные тарифные решения, в т.ч. установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение и достройку объектов Общества;*
- Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. 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;*
- Неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, вызванного финансовым кризисом, так и за счет закрытия действующих неэффективных в условиях кризиса производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;*
- Непринятие необходимых нормативных актов в области рынков электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса. Кроме того, как минимум, до конца 2010 года, отсутствует адекватная оплата за оказываемые Эмитентом системные услуги;*
- Отсутствие работающих механизмов государственной поддержки использования 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 (за исключением крупных ГЭС). Непринятие необходимых нормативно-правовых актов будет сдерживать развитие данного направления в Российской Федерации.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

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:

- реализовать разработанные 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 повысить 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 повышения эффективности экспортных поставок;

- 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.

Вероятность наступления первых двух событий/факторов Эмитент расценивает как высокую, а остальных – как среднюю.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные конкуренты	Характеристика	Сфера конкуренции
ОАО "Концерн Росэнергоатом"	Преимущества конкурента: существенная установленная мощность энергообъектов сосредоточена в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузка. Недостаток конкурента: низкая маневренность, как следствие, низкий эффект от балансирующего рынка, не представлены в Сибири и на Дальнем Востоке.	В части торговли электроэнергией – 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 генерирующие мощности 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.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
ГЭС, не входящие в состав ОАО "РусГидро"	"Иркутскэнерго" (более 9000 МВт на ГЭС), "Красноярская ГЭС" (6000 МВт), "Татэнерго" (более 1200 МВт) и др.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития – конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.

РАО "ЭС Востока"	<p>Преимущества конкурента: совместное владение генерирующими активами и единым закупщиком электроэнергии на территории Дальнего Востока.</p> <p>Недостатки конкурента: в основном, небольшие тепловые электростанции с высокой себестоимостью.</p>	<p>В части развития – конкуренция за новые инвестиционные проекты по продаже электроэнергии на экспорт и новым энергоемким потребителям.</p>
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	<p>Оператор экспорта–импорта и управляющая компания над объектами генерации в России и за рубежом.</p> <p>Преимущества конкурента: доминирующее положение в экспортно-импортных операциях по поставке электроэнергии.</p> <p>Недостатки конкурента: регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.</p>	<p>В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток.</p> <p>В части развития – конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов.</p>

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 способными при необходимости существенно увеличивать 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).

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления Эмитента являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров.

Исполнительными органами Эмитента являются:

Правление – коллегиальный исполнительный орган;

Председатель Правления – единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

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

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- реорганизация Общества;*
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 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 Уставом Общества 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 Уставом Общества;
- 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 Устава Общества;
- 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 также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, определение порядка выплаты им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;
- избрание Председателя Правления и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления для представления к государственному и отраслевым наградам;

- согласование совмещения *Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;*
- *избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;*
- *создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*
- *избрание 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 Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- *утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;*
- *утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;*
- *создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;*
- *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;*
- *принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в*

случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;

- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;

- утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):

а) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

д) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

е) о совершении ДЗО сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, независимо от количества акций (размера долей в уставном капитале) таких обществ;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

з) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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

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

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

- рассмотрение организационной структуры 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 Уставом Общества.

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;

- 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 вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):

а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;

б) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;

в) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

г) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

"19.1. К компетенции Председателя Правления относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления 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 законодательством и Уставом Общества;
- принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;
- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;
- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества".

Эмитентом утвержден кодекс корпоративного поведения.

Сведения о кодексе корпоративного поведения:

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_korporativnogo_upravleniya_RusGidro_-_4_redakczija.pdf

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента:

www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Шматко Сергей Иванович (Председатель)*

Год рождения: *1966*

Образование: *Высшее, Уральский Государственный Университет, математико-механический факультет, факультет политэкономии, год окончания 1990; Университет 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*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
июнь 2005	июнь 2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
январь 2008	июнь 2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора
июнь 2008	н.в.	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

ФИО: *Дод Евгений Вячеславович*

Год рождения: *1973*

Образование: *Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет) "МАИ", специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания - 1995*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Балло Анатолий Борисович**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее, Московский финансовый институт, международные финансовые отношения, год окончания - 1983**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н.в.	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности"	Директор департамента, Директор Дирекции, Член Правления – заместитель Председателя

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А., Директор Департамента приоритетных национальных проектов Правительства Российской Федерации	
2009	2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель Генерального директора по организационному развитию
2009	н.в.	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления, Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

ответственности не привлекалось

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

ФИО: **Белобородов Сергей Сергеевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее, Московский Физико-Технический институт, инженер-физик, год окончания - 1991; 1993 – Мичиганский Технологический Университет, год окончания - 1993**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ООО "Базовый элемент"	Советник Аппарата Совета директоров
2006	н.в.	ООО "Корпорация "ГАЗЭНЕРГОПРОМ"	Первый Заместитель Генерального директора, Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Зимин Виктор Михайлович**

Год рождения: **1962**

Образование: **Высшее, Томский государственный архитектурно-строительный университет, специальность - автомобили и автомобильное хозяйство, инженер, год окончания – 2007**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	Абаканское отделение железной дороги - филиал ОАО "Железные дороги"	Заместитель начальника по строительству - начальник дирекции вновь строящихся объектов
2007	2009	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат
2009	н.в.	Правительство Республики Хакасия	Председатель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Волков Эдуард Петрович**

Год рождения: **1938**

Образование: **Высшее, Московский энергетический институт, инженер - теплоэнергетик**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н.в.	Энергетический институт им. Кржижановского	Исполнительный директор, Генеральный директор
2004	н.в.	Московский энергетический институт	Заведующий кафедрой

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: Кудрявый Виктор Васильевич

Год рождения: **1937**

Образование: **Высшее, Ивановский энергетический институт им. В.И, Ленина, Специальность - теплоэнергетические установки электрических станций, год окончания - 1961**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Евроцемент групп", ЗАО "Евроцемент групп"	Вице-президент
2008	н.в.	ЗАО "Евроцемент групп"	Советник Президента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00025**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

указанных должностей не занимало

ФИО: **Курцер Григорий Маркович**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ, квалификация - финансы и кредит, специалист рынка ценных бумаг, год окончания – 2003**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	Банк внешней торговли (ОАО)	Руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента, Заместитель начальника казначейства - руководитель службы управления ресурсами казначейства финансового департамента
2010	н.в.	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Директор, Президент, Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Кутьин Николай Георгиевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее, Московский новый юридический институт, юрист, год окончания – 1998, ученая степень - кандидат юридических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Заместитель Руководителя
2008	н.в.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Руководитель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Малышев Андрей Борисович**

Год рождения: **1959**

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

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

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Селиверстова Марина Валерьевна**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее, Московский юридический институт, юрист, год окончания - 1991**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	Федеральное агентство водных ресурсов	Заместитель Руководителя
2009	н.в.	Федеральное агентство водных ресурсов	Руководитель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Шаринов Рашид Равелевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее, Московский Государственный институт международных отношений, специальность - международные отношения, год окончания - 1991; Западнокалифорнийская школа, магистр права, год окончания - 1993**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	н.в.	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет) "МАИ", специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания - 1995**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
ноябрь	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления

2009			
------	--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее, Московский авиационный институт (государственный технический университет) "МАИ", специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания - 1995**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за

преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Мантров Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее, Московский энергетический институт (Технический Университет), специальность "Кибернетика электрических систем", квалификация - инженер-электрик;**

Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания - 1996, специальность "Финансовый менеджмент"

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00073**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00073**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: *Рижинашвили Джордж Ильич*

Год рождения: *1981*

Образование: *Высшее, бакалавриат Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность "Экономика", магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность "Экономика"*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Ведущий специалист Дирекции инвестиций, Руководитель Департамента стратегии и инвестиций, Директор по инвестициям
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя блока - Директор по стратегии и инвестициям, Руководитель блока стратегии и инвестиций, Член Правления
ноябрь 2009	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

ФИО: *Горев Евгений Евгеньевич*

Год рождения: *1975*

Образование: *Высшее, юридический факультет Московского государственного университета им. М.В.Ломоносова*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя Корпоративного центра
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя Корпоративного центра
ноябрь 2009	н.в	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Альжанов Рахметулла Шамишевич**

Год рождения: **1950**

Образование: **Высшее, Новочеркасский политехнический институт по специальности "Электростанции, системы и сети" (инженер-электрик)**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1995	2005	ОАО "Зеленчукские ГЭС"	Заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора по эксплуатации
1995	н.в	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	Генеральный директор
ноябрь 2009	н.в	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00005**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Богущ Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

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

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Горбенко Юрий Васильевич**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее, Красноярский инженерно-строительный институт, год окончания – 1992, квалификация Инженер-строитель;**

Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе профессиональной переподготовки «Управление развитием компании», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2008	ОАО "Бурейская ГЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО "РусГидро"	Директор Филиала ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"
2007	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Абрашин Сергей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее, по специальностям "Инженер радиосвязи" и**

"Юриспруденция"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	НК "ЮКОС"	Начальник Управления безопасности
2007	2009	АК "Транснефтепродукт"	Вице-президент
январь 2010	апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Советник Председателя Правления
апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Бессмертный Константин Валерьевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее, МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность - автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация - инженер-системотехник, год окончания - 1996;**

ГОУ "АНХ при Правительстве РФ" специальность - Управление финансами организации, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания - 2008

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2009	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Советник, Финансовый директор
2009	2010	Московский филиал	Директор

		ОАО "Нижневартовская ГЭС"	
март 2010	апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Директор по финансам
апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Маслов Алексей Викторович**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее, МВТУ им. Н.Э.Баумана, специальность -ракетостроение, квалификация -инженер-механик, год окончания – 1998;**

Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность - финансы и кредит, экономист, год окончания - 2000

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	2008	Различные должности в ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС"	
Июль 2008	2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления (по совместительству)
2008	2010	ОАО "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы" (ОАО "ЦИУС ЕЭС")	Генеральный директор
Январь 2010	Апрель 2010	ОАО "РусГидро"	Исполнительный директор по капитальному строительству

Апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления
-------------	------	----------------	------------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Савин Станислав Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее, Московский государственный университет путей сообщения (МИИТ), специальность - Вагоны, квалификация - «Инженер-механик», год окончания - 1997**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Географического дивизиона "Центральная Азия", Заместитель руководителя географического дивизиона - руководитель Департамента ВЭД на рынках Центральной Азии и Дальнего Востока, Руководитель Дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока, Заместитель руководителя Географического дивизиона "Россия", Региональный директор Региональной дирекции по Казахстану и странам Центральной Азии

Апрель 2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления
----------------	------	----------------	----------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Цой Сергей Петрович**

Год рождения: **1957**

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	Пресс-служба мэра и Правительства Москвы	Руководитель, Пресс-секретарь мэра Москвы
2010	н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

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

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	2 412 190,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО "РусГидро", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 30.06.2010 №5).**

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

Члену Совета директоров Общества:

- вознаграждение выплачивается единовременно, после прекращения полномочий членов Совета директоров (по итогам работы в Совете директоров),
- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 900 тыс. рублей,
- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров,

- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

Общий размер вознаграждения с учетом надбавок, установленных Положением, не может превышать 1 000 000 (один миллион) рублей.

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_vyplate_chlenam_SD_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *Указанных фактов не было.*

Единица измерения: *руб.*

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	-
Заработная плата	89 368 847,64
Премии	55 769 385,00
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные имущественные представления	-
Иное	-
ИТОГО	145 138 232,64

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

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: *Указанных фактов не было.*

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.

20.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества."

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

В структуре органов управления Эмитента работает служба внутреннего аудита. В соответствии с Приказом ОАО "РусГидро" от 21.09.2010 № 780 проведена реорганизация службы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, в ходе которой Департамент внутреннего аудита и управления рисками был преобразован в Блок внутреннего контроля и управления рисками, в состав которого вошли следующие структурные подразделения:

— *Департамент внутреннего аудита;*

— *Департамент внутреннего контроля;*

— *Дирекция по управлению рисками.*

Срок работы службы внутреннего аудита Эмитента по состоянию на 31.12.2010 года составляет более 3 лет.

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

ФИО: **Посевина Ирина Олеговна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее, Российская экономическая академия им. Г.В.Плеханова, специальность – экономист, год окончания 1994**

Должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками обязан:

- **представлять Председателю Правления Эмитента письменные отчеты о деятельности возглавляемых структурных подразделений в соответствии с его поручениями;**
- **сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Эмитента, а в случае его отсутствия – Совету директоров Эмитента;**
- **представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) в Комитет по аудиту при Совете директоров Эмитента.**

План работы Департамента внутреннего аудита формируется на основании предложений Совета директоров Эмитента (в лице Комитета по аудиту при Совете директоров Эмитента), Председателя Правления Эмитента и Ревизионной комиссии Эмитента. План работы Департамента внутреннего аудита утверждается Комитетом по аудиту при Совете директоров Эмитента.

Организационная структура и штат Департамента внутреннего аудита утверждаются Председателем Правления Эмитента. По состоянию на 31.12.2010 численность Департамента внутреннего аудита составляет 14 человек, в том числе:

ФИО: *Ажимов Олег Евгеньевич*

Год рождения: *1977*

Образование: *Высшее, Уральский Государственный Университет, специальность – математик, год окончания 2000; Уральский Государственный Университет, специальность – экономист - менеджер, год окончания 2001*

Должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ООО "АДК аудит"	Начальник Департамента налогового аудита и МСФО
2008	2010	ОАО "МРСК Урала"	Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

ФИО: *Максимова Надежда Борисовна*

Год рождения: *1955*

Образование: *Высшее, Московский энергетический институт "МЭИ", специальность "Автоматизация теплоэнергетических процессов", год окончания 1979; ГОУ ДПО "Институт повышения квалификации государственных служащих" факультет "Экономика и управление энергокомпаний", год окончания 2007*

Должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник сметного отдела Департамента инвестиций и сводного планирования
2007	2007	ОАО "РусГидро"	Начальник планово-аналитического управления Департамента организации строительства ГЭС
2007	2008	ОАО "УК ГидроОГК"	Начальник управления Департамента организации строительства Дивизиона "ЮГ"
11.2008	04.2010	ООО "Файнарт-Аудит"	Вице-Президент по инвестиционным проектам
04.2010	По н/вр.	ОАО "РусГидро"	Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента /обыкновенных акций: **не имеет**

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Чигирин Иван Иванович**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее, Московский Экономико - Статистический Институт (МЭСИ), специальность – экономист, год окончания – 1997**

Должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Мобильные Теле Системы"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита
2007	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2010	н.в	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

В соответствии с действующим по состоянию на 31.03.2010 года Положением о Департаменте внутреннего аудита (далее – Положение), утвержденном Приказом Председателя Правления Общества от 16.03.2011 №209 основными задачами и функциями службы внутреннего аудита являются:

контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества;

— **проверка бухгалтерской и оперативной информации Общества, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами Общества;**

— **организация проверок наличия имущества Общества;**

— **оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Общества;**

— **контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупными сделками;**

- мониторинг процедур внутреннего контроля деятельности Общества и анализ эффективности системы внутреннего контроля Общества;
 - разработка и внедрение методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях;
 - выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
 - взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;
 - своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
 - анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка применимости 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.
- В ближайшее время на утверждение Советом директоров Эмитента будут вынесены обновленные редакции документов, регулирующих работу служб внутреннего аудита и внутреннего контроля Эмитента.*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора Эмитента:

В соответствии с Положением одной из основных функций службы внутреннего аудита является взаимодействие с внешними аудиторами Эмитента. Департамент внутреннего аудита анализирует результаты аудиторских проверок Эмитента, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Эмитента.

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Положение об инсайдерской информации Эмитента утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.10.2008 № 68.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_OAO_RusGidro_ob_insajdorovskoj_informaczii_2008.pdf

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

хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Ревизионная комиссия

ФИО: **Тихонова Мария Геннадьевна (Председатель)**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Волговятская академия государственной службы, год окончания 2002, специальность – менеджер; Высшая школа экономики, программа MBA, специализация - финансы**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ОАО "Нижновэнерго", филиал "Нижегородэнергосбыт"	Инженер группы по работе с потребителями
2005	2008	Федеральное агентство по энергетике	Ведущий специалист, Главный специалист – эксперт, заместитель Начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго
2008	н.в.	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК, Заместитель директора Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:
Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

указанных должностей не занимало

ФИО: *Коляда Андрей Сергеевич*

Год рождения: *1984*

Образование: *Высшее, Государственный университет управления, год окончания – 2007, специальность "Менеджмент организации"*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по управлению имуществом	Специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления организаций коммерческого сектора
2008	2008	Федеральное агентство по управлению имуществом	Ведущий специалист-эксперт отдела имущества организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2008	н.в.	Федеральное агентство по управлению имуществом	Главный специалист-эксперт отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о

банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Курьянов Александр Михайлович**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Санкт-Петербургский Государственный Университет, год окончания – 2002**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2009	Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по городу Москве	Ведущий специалист, Главный специалист, Консультант отдела корпоративного управления
2009	н.в.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Советник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее, Красноярский Государственный Университет, специальность – юриспруденция, год окончания – 2003**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Советник, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора
2008	н.в.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

ФИО: **Орешкин Олег Анатольевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее, Московский Государственный Горный Университет, специальность – шахтное и подземное строительство, год окончания – 2000**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по	Заместитель начальника

		управлению государственным имуществом	отдела, Начальник отдела координации деятельности территориальных органов Управления организации работы территориальных органов
2008	н.в.	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Начальник отдела организаций нефтяной и газовой Начальник отдела по управлению имуществом казны Российской Федерации управления имущества государственной казны, обеспечения имущественной основы деятельности публичных образований, федеральных органов исполнительной власти

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

Эмитент не выпускал опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

Вознаграждение	249 438
Заработная плата	3 250 644
Премии	2 998 401
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	6 498 783

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было.

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	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	5 477	5 643
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	64.2	64.6
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	5 092 823 774.9	924 511 398.6
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	1 261 848 744.3	357 458 086.6
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	6 354 672 519.2	1 281 969 485.2

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале 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 лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **310 912**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **38**

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Москва, Никольский переулок, 9***

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **57,9664**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57,9664**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гидроинвест"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р-н, проспект Октября д.4/3***

ИНН: **78143882859**

ОГРН: **1077847558381**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1,24**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,24**

Лицо, владеющее не менее чем 20% обыкновенных акций Открытого акционерного общества "Гидроинвест":

Наименование: ***Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")***

Место нахождения: ***660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51***

Размер доли в уставном капитале участника (акционера) эмитента: **100%**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100%**

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

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения: **103685, Российская Федерация, Москва, ул. Шаболовка, 31 стр. Б**

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 956-0999**

Адрес электронной почты: dcc@dcc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **27 599 449 932**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "НДЦ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, Средний Кисловский переулок, 1/13, стр. 4**

ИНН: **7703394070**

ОГРН: **1097799013256**

Телефон: **(495) 234-4280**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров

эмитента на имя номинального держателя: **21 726 736 983**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Инг Банк (Евразия)"**

Место нахождения: **127473, Российская Федерация, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36**

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **+7 (495) 755-5400**

Факс: **+7 (495) 755-5499**

Адрес электронной почты: mail.russia@ingbank.com

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03728-000100**

Дата выдачи: **07.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **37 117 756 723**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, % **57,9664**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), % **0,004401**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Министерство имущественных отношений Московской области**

Полное фирменное наименование: **Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, % **0,1632**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным

обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.08.2007**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.27**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.27**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2008**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **77,93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **77,93**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.10.2008**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **60.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **60.37**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.10.2008**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **60.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **60.37**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **61.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.93**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.05.2010**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **60,2664**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **60,2664**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.09.2010**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **57,9664**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57,9664**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	5	1 345 163 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	5	1 345 163 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.:

1 345 163 000 рублей

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не

принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2010

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 695 230	42 870
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	11 279 322	14 951 287
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	87 128 984	40 446 031
в том числе просроченная	-	-
Итого	104 103 536	55 440 188
в том числе просроченная	-	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **21 027 455**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **0**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.100**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **22 743 546**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка,

штрафные санкции, пени): **Нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Гидроинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р-н, проспект Октября д.4/3**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **20 014 368**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1,24**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,24**

На 31.03.2011

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	14 882 061	41 365
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	12 361 755	14 691 162
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	91 061 821	42 161 630
в том числе просроченная	-	-
Итого	118 305 637	56 894 157
в том числе просроченная	-	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **21 027 455**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **0**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.100**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **25 012 808**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Гидроинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р-н, проспект Октября д.4/3**

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **22 311 387**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1,24**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,24**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	2010/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75782411
Вид деятельности	по ОКВЭД	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47/41
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		384

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	28 316	179 625
Основные средства	120	240 636 318	251 878 350
Незавершенное строительство	130	41 449 564	37 942 907
Долгосрочные финансовые вложения	140	47 662 584	69 182 528
Прочие внеоборотные активы	150	1 000 350	925 693
ИТОГО по разделу I	190	330 777 132	360 109 103
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	933 865	884 550
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	752 863	771 785
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 122	493
расходы будущих периодов	216	173 880	112 272
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	800 934	1 324 323
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	21 512 833	55 440 188
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	48 507	42 870
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	70 269 272	104 103 536
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	3 541 818	5 695 230
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	49 209 152	24 968 156
Денежные средства	260	2 005 535	4 483 043
Прочие оборотные активы	270	372	9 679
ИТОГО по разделу II	290	144 731 963	191 213 475

БАЛАНС	300	475 509 095	551 322 578
--------	-----	-------------	-------------

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	269 695 431	288 695 431
Добавочный капитал	420	91 178 074	93 839 842
Резервный капитал	430	1 793 122	2 309 572
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 793 122	2 309 572
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	82 495 878	120 127 304
ИТОГО по разделу III	490	445 162 505	504 972 149
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	16 785 561	29 816 586
Отложенные налоговые обязательства	515	979 082	642 688
Прочие долгосрочные обязательства	520	122 281	132 001
ИТОГО по разделу IV	590	17 886 924	30 591 275
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 262 869	7 393 842
Кредиторская задолженность	620	11 108 549	8 276 453
поставщики и подрядчики	621	3 634 583	2 689 675
задолженность перед персоналом организации	622	7 513	795 144
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9 071	30 919
задолженность по налогам и сборам	624	2 329 775	2 494 825
прочие кредиторы	625	5 127 607	2 265 890
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	9 619	8 810
Доходы будущих периодов	640	78 629	80 049
ИТОГО по разделу V	690	12 459 666	15 759 154
БАЛАНС	700	475 509 095	551 322 578

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	16 599 644	21 753 932
в том числе по лизингу	911	8 502 613	8 374 856
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 915	321 279
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	336 570	287 536
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	14 390 980	21 197 866
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	23 927 220	14 299 965
Бланки строгой отчетности	961	50	44

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010 год**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	2011/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75782411
Вид деятельности	по ОКВЭД	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47/41
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	88 979 471	78 995 831
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-45 369 359	-36 704 492
Валовая прибыль	029	43 610 112	42 291 339
Прибыль от продаж	050	43 610 112	42 291 339
Проценты к получению	060	2 863 082	4 757 584
Проценты к уплате	070	-1 254 547	-2 015 773
Доходы от участия в других организациях	080	60	273 535
Прочие доходы	090	88 805 739	32 511 274
Прочие расходы	100	-85 536 552	-56 880 414
Прибыль до налогообложения	140	48 487 894	20 937 545
Отложенные налоговые активы	141	99 491	62 389
Отложенные налоговые обязательства	142	212 059	-1 000 939
Текущий налог на прибыль	150	-10 839 125	9 662 680
Иные аналогичные обязательные платежи	180	2 630	-7 320
Чистая прибыль отчетного периода	190	37 962 949	10 328 995
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства	200	931 055	6 458 041
Базовая прибыль на акцию	201	0.13913	0.04064

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	122 354	3 309	121 329	845
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	25 345	155 784	8 766	53 478

Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	406 543	113	379 890	663 307
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	206 869	286 345	524 568	572 710
Отчисления в оценочные резервы	250	0	751 417		1 617 556
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	562	1 288	298	370

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 год**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды
	Дата	0710003
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	2011/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75782411
Вид деятельности	по ОКВЭД	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47/41
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
Изменения ставки налога на прибыль	020				13 295	13 295
Остаток на 1 января предыдущего года	030	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	032				10 328 995	10 328 995
Дивиденды	033					
Отчисления в резервный фонд	040			822 512	-822 512	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	053	24 681 372				24 681 372
прочее	054				1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	064		-1 191 376			-1 191 376
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
Остаток на 1 января отчетного года	100	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505
Чистая прибыль	102				37 962 949	37 962 949
Отчисления в резервный фонд	110			516 450	-516 450	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	19 000 000	2 850 000			21 850 000
прочее	124				184 927	184 927

Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134		-188 232			-188 232
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	288 695 431	93 839 842	2 309 572	120 127 304	504 972 149

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	151	970 610	822 512		1 793 122
данные отчетного года	152	1 793 122	516 450		2 309 572
Оценочные резервы					
Резерв по сомнительным долгам	171	873 067	1 076 517	-65 618	1 883 966
данные предыдущего года	172	1 883 966		-72 381	1 811 585
данные отчетного года					
Резерв под обесценение товарно-материальных ценностей					
данные предыдущего года	175				
данные отчетного года	176		27 072		27 072
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	181	524		-410	114
данные отчетного года	182	114		-37	77

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	445 241 134		505 052 198	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2010 год**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	2010/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75782411
Вид деятельности	по ОКВЭД	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47/41
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	2 005 419	5 179 398
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	102 282 478	92 519 543
Прочие доходы	140	7 745 424	727 386
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-28 381 566	-20 106 315
на оплату труда	160	-3 587 456	-3 421 967
на выплату дивидендов, процентов	170	-1 521 376	-2 573 848
на расчеты по налогам и сборам	180	-27 763 489	-25 052 709
на прочие расходы	190	-1 997 946	-1 754 579
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	46 776 069	40 327 511
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	511 763	1 209 009
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	319 355 709	277 566 973
Полученные дивиденды	230	95 433	174 220
Полученные проценты	240	2 079 187	3 246 261
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 130 709	2 744 875
Прочие поступления от инвестиционной деятельности	260	25 747	1 353
Приобретение дочерних организаций	280	-4 347 651	-11 483 834
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-40 973 211	-23 078 985
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-329 034 938	-307 307 916
Займы, предоставленные другим организациям	310	-30 758 782	-5 668 239
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	-1 525	-3 264
Чистые денежные средства от инвестиционной	340	-80 917 559	-62 599 547

деятельности			
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	19 024 924	23 031 676
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	20 000 000	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-1 059 860	-517 969
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-1 345 990	-3 415 183
Прочие расходы по финансовой деятельности	410		-467
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	36 619 074	19 098 057
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	2 477 584	-3 173 979
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	4 483 003	2 005 419
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 год**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды 0710005
	Дата	2010/12/31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47/41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	10 859	175 063		185 922
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	183			183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	6 470	173 369		179 839
Прочие	040	4 206	1 694		5 900

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	4 435	6 297
в том числе:			
Объектов интеллектуальной собственности:	051	4 435	6 297
патентов	052	75	82
программ ЭВМ, баз данных	053	154	1 103
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	4 206	5 112

Основные средства					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Здания	070	34 566 130	1 333 033	-184 882	35 714 281
Сооружения и передаточные устройства	071	174 668 323	14 717 044	-3 006 700	186 378 667
Машины и оборудование	072	45 630 370	7 433 173	-829 912	52 233 631
Транспортные средства	073	517 202	56 367	-179 973	393 596
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	311 412	79 400	-5 238	385 574
Многолетние насаждения	077	38 869	23 613		62 482
Другие виды основных средств	078	98 236	70 566	-219	168 583
Земельные участки и объекты природопользования	079	11 032	1 583	-10 449	2 166
Итого	090	255 841 574	23 714 779	-4 217 373	275 338 980

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	15 205 256	23 460 630
в том числе:			
зданий и сооружений	141	7 449 431	11 355 184
машин, оборудования, транспортных средств	142	7 613 880	11 894 169
других	143	141 945	211 277
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 241 510	1 378 728
в том числе:			
здания и сооружения	151	903 337	1 299 377
машины и оборудование, транспортные средства	152	297 089	26 629
другие	153	41 084	52 722
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	9 395	9 061
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	16 599 644	21 753 932
в том числе:			
здания и сооружения	161	141 163	2 427 548
машины и оборудование, транспортные средства	162	8 377 032	10 332 735
прочие	164	8 081 449	8 993 649
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	178 158	7 629 799
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	166	1 141 942	6 209 668

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300				
Амортизация доходных вложений в	305				

материальные ценности					
-----------------------	--	--	--	--	--

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	21 892		-21 892	
в том числе:					
расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	21 892		-21 892	

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	180 798	169 669
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	340		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:					
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430				

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	40 763 278	49 871 379		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	40 561 864	49 601 716		
Ценные бумаги других организаций - всего	520	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	6 899 366	6 899 424	6 416 375	710 950
Предоставленные займы	525		12 411 748	100 900	47 500
Депозитные вклады	530			41 791 640	23 420 881
Прочие	535	54	54	900 237	788 825
Итого	540	47 662 698	69 182 605	49 209 152	24 968 156
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	550	7 137 641	11 897 360		
Итого	570	7 137 641	11 897 360		
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	4 759 719	-21 711 129		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	58	751 957	75 371	351 616

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на	
		начало отчетного года	конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	72 153 238	105 915 121
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 422 736	7 503 766
авансы выданные	612	3 863 042	11 279 322
прочая	613	62 867 460	87 132 033
долгосрочная - всего	620	21 512 833	55 440 188
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	48 507	42 870
авансы выданные	622	5 097 319	14 951 287
прочая	623	16 367 007	40 446 031
Итого	630	93 666 071	161 355 309
Кредиторская задолженность:			

краткосрочная - всего	650	12 381 037	15 679 106
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	3 634 583	2 689 675
авансы полученные	652	62 538	33 797
расчеты по налогам и сборам	653	2 329 775	2 494 825
кредиты	654	1 073 059	1 918 053
займы	655	189 810	5 475 789
прочая	656	5 091 272	3 066 967
долгосрочная - всего	660	16 907 842	29 948 587
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	661	49 357	100 767
кредиты	662	11 785 561	9 816 586
займы	663	5 000 000	20 000 000
прочая	664	72 924	31 234
Итого	670	29 288 879	45 627 693

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	18 008 099	11 602 728
Затраты на оплату труда	720	4 638 188	3 450 957
Отчисления на социальные нужды	730	576 985	505 956
Амортизация	740	8 143 676	8 104 269
Прочие затраты	750	14 002 411	13 040 582
Итого по элементам затрат	760	45 369 359	36 704 492
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	-74 799	9 763

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	7 036 521	12 627 140
Имущество, находящееся в залоге	820	7 354 459	8 570 726
в том числе:			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	821	7 244 609	8 428 688
прочее	822	109 850	142 038
Выданные – всего	830	23 927 220	14 299 965

Государственная помощь			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		
в том числе:			

в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

**Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания»
(ОАО «РусГидро»)**

**Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности за 2010 год**

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»^{*}, далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 г. составила 5 745 человек (01.01.2010 г. – 5 426 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

В 2009 году Общество осуществило запуск программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту «АДР»). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Сделки по АДР заключаются как на основном рынке Лондонской фондовой биржи, так и на внебиржевом рынке США с 07.08.2009 г. The Bank of New York Mellon является депозитарием для программы АДР Общества. С 30.08.2010 г. АДР были выведены на торговую площадку внебиржевого рынка США высшего уровня OTCQX.

29.07.2010 г. Совет директоров Общества одобрил привлечение Обществом 20 000 млн. руб. в рамках договора займа, заключаемого с компанией специального назначения RusHydro Finance Ltd, финансируемого за счет поступлений от выпуска и размещения сертификатов долевого участия в займе, которые 28.10.2010 г. были успешно размещены (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 58,10%.

* Решением Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (прежнее полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро»).

Восстановление и реконструкция Саяно-Шушенской ГЭС

В результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено. Общая установленная мощность разрушенных гидроагрегатов составила 6 400 МВт.

В течение 2010 года Общество продолжало восстановительные работы на Саяно-Шушенской ГЭС в соответствии с планом восстановления. В феврале 2010 года был запущен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 года – гидроагрегат ГА-5, в августе 2010 года – гидроагрегат ГА-4, в декабре 2010 года – гидроагрегат ГА-3. Суммарная установленная мощность данных гидроагрегатов составила 2 560 МВт. Суммарная выработка электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС после аварии превысила 10 млрд. кВтч.

В 2011 году Обществом начаты работы по реализации второго этапа восстановления станции. В течение 2011–2013 гг. будут установлены шесть гидроагрегатов, изготовление которых в настоящий момент ведется Концерном «Силовые машины». На завершающем этапе реконструкции в 2013–2014 гг. на замену четырем гидроагрегатам будут установлены новые, изготовление которых также поручено Концерну «Силовые машины».

В результате будут улучшены характеристики новых гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС: срок службы увеличен до 40 лет, увеличен коэффициент полезного действия, предусмотрена более эффективная система технологической защиты на случай возникновения недопустимых режимных отклонений контролируемых параметров гидротурбины.

Кроме того, в 2010 году завершены строительно-монтажные работы в отношении первой очереди строительства берегового водосброса, а также завершены испытания берегового водосброса, подтвердившие готовность сооружения к пропуску паводковых вод.

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество имело в своем составе 20 филиалов:

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
1.	«Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2.	«Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский
3.	«Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4.	Дагестанский	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск
5.	«Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6.	«Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, п. Богородское
7.	«Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зeya
8.	«Ирганайская ГЭС»	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский район, п. Шамилькала
9.	Кабардино-Балкарский	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау
10.	«Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь
11.	Карачаево-Черкесский	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
12.	«Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
13.	«Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск
14.	«Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва
15.	«Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
16.	«Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск
17.	«Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
18.	«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
19.	Северо-Осетинский	Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ
20.	«Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2010 году являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции;
- осуществление инвестиционной деятельности.

Основные инвестиционные решения (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимаются Советом директоров Общества.

1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2010 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров Общества, Министр энергетики Российской Федерации
2.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
3.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
4.	Волков Эдуард Петрович	Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
5.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
6.	Зимин Виктор Михайлович	Председатель Правительства Республики Хакасия
7.	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
9.	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «ВБРР»
10.	Кутын Николай Георгиевич	Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
11.	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора ГК «Российская корпорация нанотехнологий»
12.	Селиверстова Марина Валерьевна	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов (Росводресурсы)
13.	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5) в состав Совета директоров были избраны Селиверстова Марина Валерьевна, Дод Евгений Вячеславович, Зимин Виктор Михайлович, Ковальчук Борис Юрьевич, Кудрявый Виктор Васильевич, Курцер Григорий Маркович, Кутын Николай Георгиевич, Малышев Андрей Борисович и Шарипов Рашид Равелевич и исключены Данилов-Данильян Виктор Иванович, Зубакин Василий Александрович, Хамитов Рустэм Закиевич, Шаронов Андрей Владимирович, Серебрянников Сергей Владимирович, Тацкий Владимир Витальевич, Маслов Сергей Владимирович, Вайнзихер Борис Феликсович и Суриков Олег Вячеславович.

1.4.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Маслов Алексей Викторович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Цой Сергей Петрович	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Абрашин Сергей Николаевич	Член Правления Общества
8.	Бессмертный Константин Валерьевич	Член Правления Общества
9.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
10.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
11.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
12.	Савин Станислав Валерьевич	Член Правления Общества

В течение 2010 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 20.04.2010 г. (протокол № 96):
 - членами Правления избраны Абрашин Сергей Николаевич, Бессмертный Константин Валерьевич, Богуш Борис Борисович, Маслов Алексей Викторович, Савин Станислав Валерьевич;
 - прекращены полномочия Зубакина Василя Александровича, Коновалова Андрея Павловича, Кузнецова Давида Феликсовича, Шарова Юрия Владимировича;
- решением Совета директоров Общества от 29.07.2010 г. (протокол № 104) прекращены полномочия Хамитова Рустэма Закиевича;
- решением Совета директоров Общества от 01.09.2010 г. (протокол № 106) членом Правления избран Каламанов Владимир Авдашевич;
- решением Совета директоров Общества от 30.11.2010 г. (протокол № 112):
 - членом Правления избран Цой Сергей Петрович,
 - прекращены полномочия Каламанова Владимира Авдашевича.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2010 г.:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
2.	Курьянов Александр Михайлович	Советник отдела управления Росимущества
3.	Орешкин Олег Анатольевич	Начальник отдела управления Росимущества
4.	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Директора Департамента Минэнерго России
5.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5) в состав Ревизионной комиссии избраны Курьянов Александр Михайлович, Орешкин Олег Анатольевич, Югов Александр Сергеевич, прекращены полномочия Кочанова Андрея Александровича, Ковалевой Марины Александровны, Гатаулина Дениса Владиславовича.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998 г.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на последнюю дату отчетного месяца. На 31.12.2010 г. курс доллара США составил 30,4769 руб. за 1 доллар США (31.12.2009 г. – 30,2442 руб.), курс евро – 40,3331 руб. за 1 евро (31.12.2009 г. – 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по займам и кредитам полученным – по строке 610 «Займы и кредиты» соответственно.

2.4 Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен в период после присоединения к Обществу.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 г. (по объектам, приобретенным начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Незавершенное строительство отражается в сумме фактически произведенных затрат. В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКР.

Завершенные строительством и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым не переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе незавершенного строительства обособленно. Амортизация по данным объектам не начисляется.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление инвестиционных активов или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи имущества и договором аренды.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях;
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

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

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец годового отчетного периода по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

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

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

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Запасы материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже фактических затрат на приобретение, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен, отражаются в бухгалтерской отчетности по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

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

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.8 Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Величина резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.10 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.11 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.12 Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года в соответствии с пунктом 2.8 Пояснительной записки;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010);
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.13 Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике Общества на 2010 год

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности, начиная с отчетности за 2010 год, в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после его окончания, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности, исправляются заключительными записями отчетного года.

Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за отчетный год, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

Другие изменения в учетной политике Общества на 2010 год, вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в Положении по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности, согласно данному приказу, и порядку их представления в бухгалтерской отчетности за 2010 год, согласно приказу Минфина № 67н от 22.07.2003 г., отдельные показатели отчетности за 2010 год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской

отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А – Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, исключена из формы бухгалтерского баланса (форма № 1);
- расшифровка отдельных прибылей и убытков исключена из формы отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отражаемые в приложении к бухгалтерскому балансу (форма № 5) данные показаны в виде справочных таблиц в пояснительной записке.

А. Изменения в бухгалтерском балансе:

- показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему);
- результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы») выделены из строки «Нематериальные активы» в отдельную строку;
- незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) включены в строку «Основные средства» раздела «Внеоборотные активы»;
- сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы») выделена из строки «Добавочный капитал» в отдельную строку бухгалтерского баланса;
- резервы под условные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства») выделены из строки «Прочие долгосрочные обязательства» в отдельную строку.

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- добавлены строки: «доходы / расходы, относящиеся непосредственно на увеличение / уменьшение капитала», «изменение добавочного капитала», «изменение резервного капитала», «переоценка имущества»;
- исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки;
- величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала).

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств:

- поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных и прочих платежей показаны отдельно;
- денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности.

2.14 Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2009 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованных земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
910	Арендованные основные средства, в том числе:	10 854 985	5 744 659	16 599 644
911	по лизингу	8 502 613	-	8 502 613
912	аренда	2 352 372	5 744 659	8 097 031

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По статье «Основные средства» (строка 120 Бухгалтерского баланса) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом накопленной амортизации в сумме 251 878 350 тыс. руб. и 240 636 318 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 275 338 980 тыс. руб. и 255 841 574 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2010	Остаточная стоимость на 31.12.2010
Здания	33 412 915	33 971 730
Сооружения и передаточные устройства	168 372 107	176 766 034
Машины и оборудование	38 185 145	40 524 359
Транспортные средства	348 547	208 699
Производственный и хозяйственный инвентарь	214 216	236 126
Прочие	103 388	171 402
Итого по строке 120 «Основные средства»	240 636 318	251 878 350

Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 155 900 тыс. руб. (8 233 296 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по объектам основных средств, выкупленным по окончании договоров лизинга, составила 340 897 тыс. руб. (102 522 тыс. руб. в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 241 423 тыс. руб. (537 473 тыс. руб. в 2009 году).

3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 37 942 907 тыс. руб. и 41 449 564 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, составила 4 603 тыс. руб. и 3 164 779 тыс. руб. на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2010 года по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

	тыс. руб.
Сальдо на 01.01.2010 г.	41 449 564
Затраты за отчетный период	19 667 858
Выбыло всего, в том числе:	(23 174 515)
Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость основных средств	(23 005 499)
Прочее выбытие	(169 016)
Сальдо на 31.12.2010 г.	37 942 907

Статья «Затраты за отчетный период» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование затрат	Сумма
«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного» – всего, в том числе:		6 692 681
	Береговой водосброс	2 642 257
	Здание ГЭС	864 639
	Генератор синхронный № 3	215 970
	Генератор синхронный № 4	142 047
	Прочие затраты	2 827 768
«Бурейская ГЭС» – всего, в том числе:		2 383 354
	Плотина	1 050 580
	Прочие затраты	1 332 774
Кабардино-Балкарский – всего, в том числе:		1 842 674
	Кашхатау ГЭС	1 315 660
	Прочие затраты	527 014
«Каскад Кубанских ГЭС» – всего, в том числе:		1 655 280
	Комплексная система безопасности	444 474
	Прочие затраты	1 210 806
«Саратовская ГЭС» – всего, в том числе:		1 529 254
	Гидроагрегат № 23	108 567
	Прочие затраты	1 420 687
«Жигулевская ГЭС» – всего, в том числе:		796 576
	Реконструкция масляного хозяйства	121 384
	Прочие затраты	675 192
«Ирганайская ГЭС» – всего, в том числе:		595 262
	Каменно-земляная плотина с ядром	117 419
	Прочие затраты	477 843
Прочие филиалы	Прочие затраты	4 172 777
Итого затраты за отчетный период		19 667 858

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	01.01.2010	31.12.2010
Вклады в дочерние общества	33 430 683	37 779 071
Вклады в зависимые общества	7 131 181	11 822 645
Вклады в прочие организации	201 300	269 586
Долгосрочные займы выданные	-	12 411 748
Долговые ценные бумаги	6 899 366	6 899 424
Прочие долгосрочные финансовые вложения	54	54
Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»	47 662 584	69 182 528

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2010			31.12.2010		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
Дочерние общества:	33 430 683			37 779 071		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	8 700 150	100,00%	2 464 739	9 780 134	100,00%	2 770 684
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 863 642	100,00%	3 012 500	2 863 642	100,00%- 1 акция	3 012 500
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	-	-	2 055 292	100,00%	400 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Ленинградская ГАЭС» *	1 177 190	100,00%	1 124 504	1 689 938	100,00%	1 555 385
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100,00%- 1 акция	19 484	1 170 595	100,00%	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 134 008	100,00%	1 913	1 134 008	100,00%	1 913
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100,00%- 1 акция	20	778 602	100,00%	20
ОАО «Геотерм»	745 171	79,84%	38 827	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» **	648 411	5,11%	648 411	648 411	4,28%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	448 192	100,00%	82	448 192	100,00%	82
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	345 596	100,00%	345 596
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	297 000	99,00%	297 000	300 000	100,00%	300 000
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229 000	75,00%- 1 акция	499 380	229 000	75,00%- 1 акция	499 380
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	225 667	100,00%	30 000	225 667	100,00%	30 000
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	-	-	117 743	100,00%	-
ОАО «МГЭС Дагестана»	-	-	-	100 757	100,00%	162
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» **	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
ООО «Фиагдонская МГЭС»	-	-	-	61 685	100,00%	-
RusHydro International B. V.	-	-	-	43 165	100,00%	1 000
ООО «МГЭС КЧР»	-	-	-	28 068	100,00%	-
ОАО «ЦСО СШГЭС»	22 137	100,00%	28 785	22 137	100,00%	28 785
ОАО «УК ГидроОГК»	16 038	100,00%	0,150	16 038	100,00%	0,150
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	10 000	100,00%	10 000	10 000	100,00%	10 000
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» **	10 000	100,00%	-	10 000	0,11%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская ГК»	6 583	100,00%	6 583	6 583	100,00%	6 583
ОАО «СШГЭР»	1 719	100,00%	17 098	1 719	100,00%	17 098
ООО «Гидросервис» ***	500	100,00%	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	500	100,00%	500	500	100,00%	500
ОАО «Малые ГЭС Алтая»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1	300	100,00%	1
ОАО «Турборемонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Электроремонт-ВКК»	150	100,00%	15	150	100,00%	15
ОАО «Инженерный центр»	150	100,00%	150	150	100,00%	150

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2010			31.12.2010		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
возобновляемой энергетики»						
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Гидроинвест»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	5	51,00%	5	5	51,00%	5
Зависимые общества:	7 131 181			11 822 645		
ОАО «ОГК-1»	7 114 692	21,71%	9 693 042	11 806 125	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25,00%+ 1 акция	26	16 340	25,00%+ 1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,53%	14	139	42,53%	14
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	20,67%	0,031	31	20,67%	0,031
ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода»	5	49,00%	5	5	49,00%	5
Прочие организации:	201 300			269 586		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
ОАО «Красноярская ГЭС»	22 949	0,12%	458	91 235	0,12%	458
RusSUNHydro Ltd	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
Фонд «Новая энергия»	10	-	-	10	-	-
Итого:	40 763 164			49 871 302		

(*) ОАО «Малая Мезенская ПЭС» в 2010 году было переименовано в ОАО «Ленинградская ГАЭС».

(**) Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (4,28%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%), ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» (0,11%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества.

(***) ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» в 2010 году было переименовано в ООО «Гидросервис».

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в 2010 году:

- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 1 079 984 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 512 748 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 345 446 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 30.12.2009 г. (протокол № 91);
- приобретение 100% акций ЗАО «Малая Дмитровка» у ЗАО «Ферро-Строй» за 2 055 292 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 11.05.2010 г. (протокол № 97);

- приобретение у Фонда «Новая энергия» 100% акций ОАО «МГЭС Дагестана» за 100 757 тыс. руб., ООО «Верхнебалкарская МГЭС» за 117 743 тыс. руб., ООО «Фиагдонская МГЭС» за 61 685 тыс. руб. и ООО «МГЭС КЧР» за 28 068 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол № 106);
- учреждение дочернего общества RusHydro International B. V. с уставным капиталом 1 000 тыс. евро (43 165 тыс. руб.) согласно решению Совета директоров Общества от 10.08.2010 г. (протокол № 105);
- учреждение дочернего общества ОАО «Малые ГЭС Алтай» с уставным капиталом 500 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (протокол № 106);
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием дохода на общую сумму 4 759 719 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 4 691 433 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 68 286 тыс. руб.

Зависимое общество ОАО «ОГК-1»

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2009 и 2010 годов. С 2009 года данные акции переданы в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения. Кроме того, с 2009 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» переданы права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

В 2009 году Совет директоров Общества одобрил дополнительную эмиссию 38 млрд. акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», решение о которой было впоследствии принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1». Дополнительная эмиссия была завершена в декабре 2010 года. Так как регистрация изменений в учредительные документы ОАО «ОГК-1» произошла в феврале 2011 года (см. пункт 3.15 Пояснительной записки), по состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Общества в ОАО «ОГК-1» не изменилась.

На 31.12.2010 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2010 год, с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

На 31.12.2010 г. в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. В 2010 году Обществом признан доход в сумме 4 691 433 тыс. руб. (в 2009 году расход в сумме 21 683 334 тыс. руб.), величина которого определена как разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых

создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 77 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 114 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2010 г.

Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», а также ОАО «ЭСКО ЕЭС»

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- в течение отчетного периода расчетная стоимость финансовых вложений изменялась исключительно в сторону увеличения как с точки зрения величины чистых активов данных организаций, так и с точки зрения ожидаемой величины экономических выгод от данных финансовых вложений;
- на отчетную дату имеются свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение их расчетной стоимости;
- при определении расчетной стоимости не учтена дополнительная стоимость данных финансовых вложений, связанная с заключенными договорами на оказание услуг, наличием квалифицированного персонала, наличием архивных баз данных по проектам, разработанным данными компаниями.

Проектные и научные учреждения осуществляют значительный объем уникальных работ, необходимых для осуществления деятельности Общества. Их консолидация является важной задачей для дальнейшего развития Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» – один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

Основной задачей ОАО «НИИЭС» является обеспечение безопасности и надежности гидротехнических сооружений на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации. Кроме того, ОАО «НИИЭС» является уникальным в России разработчиком в области микро- и малой гидроэнергетики, приливной и ветровой энергетики.

ОАО «Ленгидропроект» выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по данным объектам.

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является приоритетной задачей не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

(б) Долгосрочные займы выданные

тыс. руб.

Наименование получателя займа	01.01.2010	31.12.2010	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы выданные связанным сторонам, в том числе:			
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	8 420 227	7,88%
ОАО «Гидроинвест»	-	2 732 521	7,88%
ЗАО «Малая Дмитровка»	-	1 259 000	7,88%
Итого долгосрочные займы выданные	-	12 411 748	

Заем ОАО «ЭСК РусГидро» выдан для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций энергосбытовых компаний и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Займы ОАО «Гидроинвест» выданы в том числе для обеспечения финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Институт Гидропроект», ОАО «ЧиркейГЭСстрой» и подлежат погашению 20.10.2015 г.

Заем ЗАО «Малая Дмитровка» выдан для пополнения оборотных средств и подлежит погашению 20.10.2015 г.

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений и пришло к выводу, что таковые отсутствуют.

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

тыс. руб.

Наименование эмитента	01.01.2010	31.12.2010	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:				
ООО «Энерго-финанс»	6 899 135	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
ОАО «Ульяновскэнерго»	231	289	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014 г.	Дисконтный
Итого долговые ценные бумаги	6 899 366	6 899 424		

Руководство Общества проанализировало возможное наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в векселя ООО «Энерго-финанс» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как:

- данные векселя обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки);
- RUSENERGO FUND Ltd является владельцем акций различных энергетических компаний и обеспечит возврат средств, инвестированных Обществом, посредством реализации имеющихся у него активов.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование внеоборотных активов	01.01.2010	31.12.2010
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 356
НИОКР	180 798	169 669
Прочие долгосрочные активы*	356 006	305 668
Итого прочие внеоборотные активы	1 000 350	925 693

(*) По состоянию на 31.12.2010 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 188 423 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 121 972 тыс. руб.), относящаяся к приобретению объектов основных средств, не связанных с ведением капитального строительства и учитываемых на отдельном выделенном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2010	31.12.2010
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	189 453	171 965
Лицензии	138 583	71 027
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	74 546	69 197
Прочие	234 844	250 438
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	637 426	562 627
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	173 880	112 272
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	463 546	450 355

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Сырье, материалы и другие аналогичные ценности (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 798 857 тыс. руб. и 752 863 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. По состоянию на 31.12.2010 г. резерв под снижение их стоимости составил 27 072 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 г. резерв не создавался).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 55 440 188 тыс. руб. и 21 512 833 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

	тыс. руб.	
Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Покупатели и заказчики	48 507	42 870
Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:	2 995 325	2 458 950
ОАО «ИР-Лизинг»	1 355 365	1 059 980
ООО «РБ-Лизинг»	450 487	570 057
ООО «Лизфайнэнс»	573 536	416 225
ЗАО «Бизнес Альянс»	280 014	229 038
ОАО «ХМЛК «Открытие»	238 320	122 190
Прочая задолженность по лизинговым договорам	97 603	61 460
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, в том числе:	5 097 319	14 951 287
ОАО «Силовые машины»	4 985 206	12 617 317
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ОАО «Энергетический стандарт»	-	767 475
Прочие долгосрочные авансы выданные	112 113	201 495
Беспроцентные векселя полученные, в том числе:	215 367	31 172 507
Беспроцентные векселя ДЗО и прочих связанных сторон (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки)	-	30 071 745
ОАО «Альфа-Банк»	-	567 226
ОАО «Номос-Банк»	-	226 448
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	213 779
Прочие векселя полученные	500	93 309
Займы выданные, в том числе:	13 121 388	5 723 087
ООО «ЭЗОП»	5 236 117	5 248 959
ОАО «ЦСО СШГЭС»	50 000	180 969
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	135 688	59 703
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Фонд «Новая энергия»	138 000	-
ЗАО «Технопарк Румянцев»	104 479	-
Прочие долгосрочные займы выданные	232 733	233 456
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	34 927	1 091 487
ООО «Энерго-финанс»	-	938 660
Прочая долгосрочная задолженность	34 927	152 827
Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	21 512 833	55 440 188

По состоянию на 31.12.2010 г. в составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность перед Обществом по приобретенным долгосрочным простым беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества, в том числе по векселям:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г., из которых: векселя в сумме 11 816 894 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ОАО «Богучанская ГЭС», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 4 540 681 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 4 669 880 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 380 590 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г., из которых: векселя в сумме 1 664 250 тыс. руб. получены Обществом в результате мены векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», отраженных по состоянию на 01.01.2010 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности; векселя в сумме 2 336 970 тыс. руб. получены в результате мены векселей HydroOGK Aluminium Company Ltd; векселя в сумме 379 370 тыс. руб. были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» в сумме 3 388 934 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Aluminium Company Ltd в сумме 1 262 912 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года;
- HydroOGK Power Company Ltd в сумме 11 854 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2012 г., которые были приобретены Обществом в течение 2010 года.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. в том числе отражены долгосрочные беспроцентные займы:

- заем ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества в сумме 5 204 060 тыс. руб. был выдан 17.08.2007 г. для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. 22.04.2009 г. был выдан заем ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. – в сумме 14 925 тыс. руб., 31.08.2010 г. – в сумме 12 842 тыс. руб. Договоры займа действуют до 10.10.2012 г.
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 59 703 тыс. руб. (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) в целях приобретения ценных бумаг (акций) в соответствии с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций в соответствии с Опционной программой Общества является внесение предоплаты. Договоры займа действуют до 14.09.2012 г.

Займы ОАО «Гидроинвест», Фонду «Новая энергия», а также ЗАО «Технопарк Румянцево» были переведены в состав краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии со сроками их погашения.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой

(осуществление которых) ожидается в течение 2011 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Дебиторская задолженность по авансам, выданным поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, классифицированная по состоянию на 01.01.2010 г. как долгосрочная, в сумме 4 145 434 тыс. руб. отражена на 31.12.2010 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. отражена задолженность по процентам, начисленным по векселям ООО «Энерго-финанс», в сумме 938 660 тыс. руб., которая будет погашена одновременно с погашением векселей ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) – по предъявлению, но не ранее 12.12.2014 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 104 103 536 тыс. руб. и 70 269 272 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно, в том числе:

Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Покупатели и заказчики, в том числе:	3 541 818	5 695 230
Задолженность за электроэнергию и мощность	3 379 667	5 608 518
Прочие	162 151	86 712
Авансы выданные, в том числе:	3 863 042	11 279 322
Предоплата подрядчикам по капитальному строительству	2 170 558	3 723 625
Предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 037 861	6 751 712
Прочие авансы выданные	654 623	803 985
Прочие дебиторы, в том числе:	62 864 412	87 128 984
Долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	53 244 730	57 624 265
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	1 427 530	25 112 966
Задолженность по налогам и сборам	1 728 420	2 394 713
Задолженность по лизинговым договорам	1 414 445	1 506 827
Задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	4 124 891	-
Прочие	924 396	490 213
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	70 269 272	104 103 536

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 808 536 тыс. руб. и 1 880 918 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 049 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (простые беспроцентные векселя):
 - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 358 815 тыс. руб. и 13 841 781 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно. В течение 2010 года по соглашению об отступном в обмен на векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком платежа по предъявлению на сумму 13 841 781 тыс. руб. Обществом были получены векселя на аналогичную сумму со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. Кроме того, векселя на сумму 482 966 тыс. руб. в течение 2010 года были проданы Обществом ОАО «Прометей» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);

- задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 42 677 132 тыс. руб. и 37 514 838 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
- прочие беспроцентные векселя в сумме 1 588 318 тыс. руб. и 1 888 111 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки):
 - займы ОАО «Гидроинвест» в сумме 19 965 627 тыс. руб. со сроком погашения 01.12.2011 г., в том числе: для целей приобретения дополнительных акций Общества в сумме 16 741 255 тыс. руб., для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации в сумме 1 817 102 тыс. руб., для целей обеспечения финансирования проекта «Создание Центра управления энергетикой», включая оплату 19 407 399 обыкновенных именных акций ЗАО «Технопарк Румянцево» номинальной стоимостью 10 руб. за штуку в сумме 1 051 495 тыс. руб.;
 - займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 1 998 410 тыс. руб. для целей финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС, выданные в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
 - заем ОАО «Южно-Якутский ГЭК» в сумме 1 293 717 тыс. руб. для целей финансирования разработки проектной документации для строительства Канкунской ГЭС, выданный в 2010 году, со сроком погашения 25.12.2011 г.;
 - займы Фонду «Новая энергия» в сумме 554 782 тыс. руб. и 722 035 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
 - заем ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., выданный в 2009 году для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», срок погашения в 2010 году был продлен до 01.06.2011 г.;
 - заем ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 357 831 тыс. руб. и 150 880 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
 - прочие займы в сумме 393 879 тыс. руб. и 1 045 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
- дебиторская задолженность по налогам, сборам (текущая) и взносам во внебюджетные фонды представлена следующими видами:
 - налог на прибыль (авансовые платежи за четвертый квартал отчетного года) – 2 322 106 тыс. руб. и 1 698 151 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно;
 - прочие налоги и взносы – 72 607 тыс. руб. и 30 269 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	тыс. руб.	
	01.01.2010	31.12.2010
Депозитные вклады	41 791 640	23 420 881
Краткосрочные векселя	6 416 375	710 950

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
Права требования, договоры цессии	900 237	788 825
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	47 500
Прочие предоставленные займы	900	-
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	49 209 152	24 968 156

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5 Пояснительной записки.

(а) Депозитные вклады

Депозитные вклады Общества в рублях на 31.12.2010 г. составили 23 420 881 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 41 634 007 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 157 633 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2010	31.12.2010	Срок окончания	Годовая ставка, %
ОАО «Россельхозбанк»	-	6 550 000	19.04.2011–27.06.2011	5,50%–6,10%
ОАО «Банк Москвы»	-	4 825 000	18.03.2011–27.06.2011	5,25%–6,76%
ОАО «Номос-Банк»	-	4 325 000	17.01.2011–27.06.2011	4,01%–6,07%
ОАО «Газпромбанк»	20 472 662	4 000 000	10.01.2011–28.02.2011	4,00%–4,40%
ОАО «Сбербанк России»	13 302 475	3 720 881	14.01.2011–03.10.2011	2,20%–4,10%
ЗАО «ВТБ 24»	5 500 000	-		
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	2 516 503	-		
Итого депозитные вклады	41 791 640	23 420 881		

Денежные средства, направленные в течение 2010 года на открытие депозитных вкладов, отражены по строке 300 «Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 281 875 995 тыс. руб. (287 859 763 тыс. руб. в течение 2009 года). Денежные средства, полученные в результате закрытия депозитных вкладов в 2010 году, отражены и по строке 220 «Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений» Отчета о движении денежных средств в сумме 300 247 264 тыс. руб. (259 963 126 тыс. руб. в 2009 году).

(б) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	16 265	-
Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям	727 215	710 950
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Внешторгбанк»	5 689 160	-
Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям	5 689 160	-
Итого краткосрочные векселя	6 416 375	710 950

Векселя ОАО «Загорская ГАЭС-2», которые были приобретены Обществом 16.12.2008 г. на общую сумму 670 950 тыс. руб. с процентной ставкой 9,8% годовых, были погашены в течение 2010 года. Остаток задолженности на 31.12.2010 г. представлен новым краткосрочным векселем ОАО «Загорская ГАЭС-2» с аналогичной стоимостью и процентной ставкой, со сроком погашения – по предъявлению, но не ранее 01.11.2010 г.

(в) Права требования, договоры цессии

Право требования к ОАО «Геотерм» в сумме 788 825 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 788 825 тыс. руб.) возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию строительства Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Денежные средства от погашения данного права требования Общество намеревается направить на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в течение 2011 года.

Информация о срочных финансовых инструментах

Процентные свопы

В 2010 году Общество заключило договоры процентных свопов с ЗАО «ВТБ-Капитал», предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime3М на уровне 3,38%–6,75% и ставки MosPrime6М на уровне 4,09%–7,04%. Данные договоры были заключены в целях хеджирования риска роста процентных ставок MosPrime, от величины которых зависит размер процентных расходов по некоторым полученным кредитам (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

По процентным свопам, дата исполнения которых пришлась на 2010 год, фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 3,73%–4,72%. В результате Обществом был признан доход по операциям хеджирования в сумме 26 515 тыс. руб. и расход в сумме 90 622 тыс. руб. (в 2009 году 149 154 тыс. руб. и 492 961 тыс. руб., соответственно) (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

Фьючерсные контракты

В декабре 2010 года Общество заключило беспоставочные фьючерсные контракты на индексы средней цены электроэнергии на Московской энергетической бирже в целях хеджирования риска неблагоприятных изменений рыночных цен на электроэнергию. В результате, по закрытым позициям Обществом был признан доход в сумме 928 492 тыс. руб. и расход в сумме 35 194 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

3.2.4 Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты

Наименование	тыс. руб.	
	01.01.2010	31.12.2010
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	2 005 535	4 483 043
Эквиваленты денежных средств	39 275 137	4 386 221
Итого денежные средства и их эквиваленты	41 280 672	8 869 264

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев.

Денежные средства на банковских депозитах включены в состав финансовых вложений по строке 250 Бухгалтерского баланса.

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствуют.

3.2.5 Информация о финансовых рисках

Валютный риск

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как большая часть финансовых вложений деноминирована в рублях.

Процентный риск

Влияние изменчивости уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный риск

Указанный риск заключается в том, что эмитент (должник) не сможет полностью или частично выполнить перед Обществом обязательства, связанные с финансовыми вложениями.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности эмитентов (должников) Общество оценивает их платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание их финансовое положение и кредитную историю.

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

Ценовой риск

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В таблице ниже представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску, в составе долевых финансовых вложений Общества:

	тыс. руб.	
Категория финансовых вложений	01.01.2010	31.12.2010
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:		
ОАО «ОГК-1»	7 137 641	11 897 360
ОАО «Красноярская ГЭС»	7 114 692	11 806 125
	22 949	91 235
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	33 625 523	37 973 942
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)	40 763 164	49 871 302

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг РФ № 03-52/пс от 24.12.2003 г.

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2010 г. уставный капитал Общества составляет 288 695 430 802 руб. (01.01.2010 г. – 269 695 430 802 руб.) и состоит из 288 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2010 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 168 277 943 757 штук, что составляет 58,10% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 36 989 169 907 штук, что составляет 12,77% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 31 070 509 357 штук, что составляет 10,73% размещенных акций Общества;
- Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» является номинальным держателем акций в размере 21 726 736 983 штуки, что составляет 7,50% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 18 700 975 640 штук, что составляет 6,46% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2010 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2010 г. на 1 860 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 02.12.2010 г. Так как по состоянию на 31.12.2010 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2010–2011 годов

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 22.10.2010 г. (протокол № 6) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 860 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.10.2010 г. (протокол № 110) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 08.12.2010 г. (протокол № 113) в размере 1 рубль 61 копейка за каждую.

02.12.2010 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-039D в количестве 1 860 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 01.04.2011 г. либо дата размещения последней ценной бумаги выпуска, в зависимости от того, какая из дат наступит ранее. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дополнительная эмиссия 2009–2010 годов

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 19 000 000 000 штук

номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль 15 копеек за каждую.

19.11.2009 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-038D в количестве 19 000 000 000 штук. ФСФР России также разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 30.09.2010 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 26.10.2010 г.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2010 г. членам Правления Общества принадлежит 1 347 тыс. шт. (01.01.2010 г. – 36 921 тыс. шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 4 873 600 тыс. акций Общества (01.01.2010 г. – 6 789 995 тыс.).

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. добавочный капитал Общества составил 93 839 842 тыс. руб. и 91 178 074 тыс. руб. соответственно. Увеличение добавочного капитала Общества связано с эмиссионным доходом, полученным в результате завершения размещения 19 000 000 000 штук дополнительных акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. резервный капитал Общества составил 2 309 572 тыс. руб. и 1 793 122 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2010 г. (протокол № 5), 5% от чистой прибыли Общества за 2009 год в размере 516 450 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	31.12.2010
тыс. руб.		
Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	-
Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным	5 000 000	-
Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам полученным, в том числе:		
RusHydro Finance Ltd	-	20 000 000
Morgan Stanley Bank International Ltd	4 500 000	3 346 154
ЕБРР (транш 1)	2 090 909	1 881 818
ЕБРР (транш 2)	680 000	510 000
ЕБРР (транш 3)	2 700 000	2 250 000
CF Structured Products B. V.	1 814 652	1 828 614
Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам и займам	11 785 561	29 816 586

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	31.12.2010
полученным		
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	16 785 561	29 816 586

По состоянию на 31.12.2010 г. в состав долгосрочных кредитов и займов включен заем от компании специального назначения RusHydro Finance Ltd, полученный в счет размещенных Обществом в 2010 году сертификатов долевого участия в займе на сумму 20 млрд. руб. со ставкой купонного дохода 7,875% и сроком погашения в 2015 году. Сертификаты долевого участия были выпущены RusHydro Finance Ltd для целей финансирования займа, предоставляемого Обществу. Проценты по займу выплачиваются два раза в год, начиная с 28.04.2011 г.

Основные условия договоров займа и кредитных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
RusHydro Finance Ltd	Договор о предоставлении займа от 27.10.2010 г.	28.10.2010 г.	2015	20 000 000	Рубли	7,88%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ 3К-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006 г.	2011	5 000 000	Рубли	8,23%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006 г.	2013	3 000 000	Рубли	8,75%
Morgan Stanley Bank International Ltd	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007 г.	2014	1 500 000	Рубли	MosPrime + 1,50%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006 г.	2020	2 300 000	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)			2014	850 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)			2016	3 150 000	Рубли	MosPrime + 3,05%
CF Structured Products B. V.	№ 1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007 г.	2013	60 000	Доллары США	10,50%

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество не имело открытых, но неиспользованных кредитных линий и кредитов.

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 6 752 168 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (см. пункт 3.5.1 Пояснительной записки).

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2010 году, составила 474 751 тыс. руб. (406 005 тыс. руб. в 2009 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2010 году составила 194 407 тыс. руб. (208 014 тыс. руб. в 2009 году).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам:

тыс. руб.				
Наименование займодавца / кредитора	01.01.2010	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	31.12.2010
Займы и кредиты полученные	829 331	6 982 937	1 059 860	6 752 408
Займы, предоставленные связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	-	5 000 000	-	5 000 000
Кредиты полученные				
Morgan Stanley Bank International Ltd	-	1 153 846	230 769	923 077
ЕБРР (транши 1–3)	829 091	829 091	829 091	829 091
Векселя выданные				
Прочие	240	-	-	240
Проценты по займам и кредитам полученным	433 538	1 734 297	1 526 401	641 434
RusHydro Finance Ltd	-	280 479	-	280 479
ЕБРР	141 948	470 229	537 875	74 303
CF Structured Products B. V.	71 452	196 382	195 832	72 002
Morgan Stanley Bank International Ltd	30 568	375 707	386 694	19 580
Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами				
ОАО «УК ГидроОГК»	189 570	411 500	406 000	195 070
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»	1 262 869	8 717 234	2 586 261	7 393 842

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 8 276 453 тыс. руб. и 11 108 549 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.		
Вид задолженности	01.01.2010	31.12.2010
Подрядчикам по капитальному строительству	1 315 749	949 522
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	493 537	411 333
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	516 577	409 006
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	977 009	406 956
Прочие	331 711	512 858
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	3 634 583	2 689 675

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.		
Наименование налога	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность по налогу на имущество	1 249 799	1 282 895
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 056 173	1 068 327
Задолженность по налогу на прибыль	18 832	23 854
Задолженность по прочим налогам и сборам	4 971	119 749
Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»	2 329 775	2 494 825

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 1 500 000 тыс. руб. в связи с увеличением уставного капитала Общества в рамках

дополнительной эмиссии акций от 02.12.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2010 г. стоимость арендованных основных средств составляет 21 753 932 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 16 559 644 тыс. руб.).

В 2010 году Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 215 918 тыс. руб. (2 190 815 тыс. руб. в 2009 году). В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2010 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 2 564 672 тыс. руб., в том числе в 2011 году – 1 039 406 тыс. руб. В 2010 году было начислено (без НДС) 1 467 058 тыс. руб. и выплачено 1 292 012 тыс. руб. лизинговых платежей (1 371 503 тыс. руб. и 3 415 009 тыс. руб. в 2009 году соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

	тыс. руб.	
Наименование арендодателя	01.01.2010	31.12.2010
ООО «РБ-Лизинг»	2 875 079	2 889 381
ООО «Лизфайнэнс»	2 415 915	2 613 100
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	895 601	559 158
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
Прочие	162 215	159 414
Итого арендовано основных средств по лизингу	8 502 613	8 374 856
Министерство имущественных отношений Московской области	4 007 045	4 007 045
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 762 083
Администрация Волгоградской области	881 137	880 984
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	740 807	740 807
Администрация Чайковского муниципального района	579 313	601 662
Corporate Jet Management Ltd	-	579 739
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Чувашской республике	-	442 294
Комитет по управлению имуществом г. Зеи	265 382	265 382
Прочие	1 173 316	1 667 049
Итого прочая аренда основных средств	8 097 031	13 379 076
Итого арендовано основных средств	16 599 644	21 753 932

В 2010 году Общество заключило договор аренды с ОАО «Зарамагские ГЭС», предметом которого является движимое и недвижимое имущество, используемое для производства электроэнергии. Согласно условиям договора аренды право собственности на произведенную электроэнергию фиксируется за Обществом. Такая схема аренды и эксплуатации имущества ОАО «Зарамагские ГЭС» одобрена Советом директоров Общества 02.04.2010 г. (протокол № 94).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	01.01.2010	31.12.2010
RUSENERGO FUND Ltd	6 940 908	7 837 796
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	3 001 181
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	1 365 000
ООО «Энергетический Стандарт»	-	1 292 318
ОАО «Силовые машины»	10 429	1 050 429
ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	-	562 735
ОАО «Энергострой-М.Н.»	-	229 810
Прочие	195 034	431 090
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	14 390 980	21 197 866

Векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки) обеспечены вексельным поручительством RUSENERGO FUND Ltd, размер которого увеличивается на сумму начисленных процентов по векселям.

В 2007 году Общество выдало заем ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) для целей приобретения акций дополнительной эмиссии Общества, выпущенных во второй половине 2007 г. В качестве гарантии займа Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП».

В составе гарантий, полученных Обществом от ОАО «Гидроинвест», в течение 2010 года произошли следующие изменения:

В октябре 2010 года в обеспечение беспроцентного займа, выданного ОАО «Гидроинвест», Обществом были получены в залог собственные акции, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест» в количестве 4 000 000 000 штук. Впоследствии на основании дополнительного соглашения количество акций в залоге было уменьшено (для целей приобретения ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС») до 3 001 180 962 штук на сумму 3 001 181 тыс. руб.

В декабре 2010 года в связи с приобретением ОАО «Гидроинвест» акций ОАО «Красноярская ГЭС» путем их обмена на акции Общества были прекращены следующие залоговые акции Общества, полученные в обеспечение беспроцентных займов, выданных Обществом ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

- залог акций в количестве 11 017 895 637 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 12 670 580 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 872 348 322 штук, полученный в 2008 году, на сумму 1 817 102 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 61 456 799 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 70 675 тыс. руб.;
- залог акций в количестве 998 819 038 штук, полученный в октябре 2010 года, на сумму 998 819 тыс. руб.

В 2010 году в отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Энергетический стандарт» и ОАО «Силовые машины» Обществу были предоставлены банковские гарантии на полную или частичную сумму авансов, выданных данным организациям (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	01.01.2010	31.12.2010
----------	---------	------------	------------

Кредитор	Должник	01.01.2010	31.12.2010
ОАО «Газпромбанк»	ОАО «ЭСК РусГидро»	-	7 262 337
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 054 177	778 282
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	711 915	661 786
Voith Seimens Hydro Power	ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	416 406
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	185 383	172 329
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	9 080 429	-
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 863 982	-
Прочие	Прочие	31 334	8 825
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		23 927 220	14 299 965

В июне 2010 году Общество предоставило поручительство ОАО «Газпромбанк» за дочернее общество ОАО «ЭСК РусГидро», которое приобрело контрольные пакеты акций ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Тамбовэнерго». В свою очередь, ОАО «Газпромбанк» предоставило поручительство миноритарным акционерам приобретенных компаний, срок действия которого распространяется на 320 дней со дня выдачи поручительства, то есть до 24.04.2011 г.

В июле 2006 года Общество выступило поручителем по рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК». Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной стоимости, – 1 тыс. руб. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд. руб. В соответствии с договором поручительства, Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и в порядке, установленном эмиссионными документами (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки).

В 2008 году Общество предоставило гарантии за ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в связи с поставкой оборудования и связанными с этим работами в размере 50% от сумм по контрактам следующим контрагентам:

- AREVA T&D S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 78,2 млн. евро (31.12.2010 г. – 38,6 млн. евро, на 01.01.2010 г. – 48,6 млн. евро), окончательный срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 46,9 млн. евро (31.12.2010 г. – 32,8 млн. евро, на 01.01.2010 г. – 32,8 млн. евро), срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 8,5 млн. евро (31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. – 8,5 млн. евро), срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.

В мае 2010 года Общество предоставило поручительство Voith Seimens Hydro Power за дочернее общество ОАО «Зарамагские ГЭС» в отношении контракта на поставку оборудования, сумма по контракту на дату предоставления поручительства составила 19,5 млн. евро (на 31.12.2010 г. – 14,7 млн. евро), окончательный срок исполнения обязательств – 31.07.2012 г.

В июне 2009 года Общество предоставило поручительство Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи со сделками с производными финансовыми инструментами (форварды на покупку долларов США по курсу 34,77 руб. за доллар США с датой исполнения 09.03.2010 г.) на сумму 261 157 тыс. долларов США или 9 080 429 тыс. руб. Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В марте 2007 года Общество предоставило поручительство в отношении кредита Barclays Bank PLC, привлеченного ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 520 млн. долларов США для финансирования проекта БЭМО (Общество совместно с Группой РУСАЛ участвует в двух инвестиционных проектах по строительству Богучанской ГЭС и Богучанского алюминиевого завода – проект БЭМО). Поручительство Общества обеспечивало 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн. долларов США); другие 50% были обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ. Поручительство прекращено в связи с исполнением должником обязательства.

В декабре 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в рамках финансирования проекта БЭМО заключили кредитные договоры с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» для привлечения 28 100 млн. руб. и 29 910 млн. руб. соответственно. В соответствии с условиями данных кредитных договоров Обществом в качестве обеспечения будет предоставлено, в том числе, следующее имущество:

- акции ЗАО «Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода», ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС», ЗАО «Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки);
- векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г., и ОАО «Богучанская ГЭС» со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки).

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом заключены договоры залога акций в отношении данных кредитных соглашений, фактическая регистрация залога ценных бумаг осуществлена в январе 2011 года. По состоянию на 31.12.2010 г. векселя в залог переданы не были.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о прибылях и убытках)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%). Основным фактором роста выручки в 2010 году относительно 2009 года стало увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2010	2009
Выручка от продажи электроэнергии	40 629 924	27 349 888
Выручка от продажи мощности	48 042 220	51 344 449
Выручка от продажи тепловой энергии	129 530	123 490
Выручка от прочих операций	177 797	178 004
Итого выручка от продажи продукции, работ, услуг (строка 010)	88 979 471	78 995 831

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ № 27 от 03.08.2006 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 года осуществляется путем включения целевых инвестиционных средств в тариф Общества на реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества (без учета налога на прибыль), в 2010 году составил 24 374 194 тыс. руб. (26 002 000 тыс. руб. в 2009 году).

ЗАО «ЦФР»

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

- торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее по тексту «РД»);
- торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:
 - конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (рынок «на сутки вперед» – далее по тексту «РСВ»);
 - конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования (далее по тексту «БР»);
 - свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (далее по тексту «СДЭМ»);
 - свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее по тексту «СДД»);
 - конкурентного отбора мощности (далее по тексту «КОМ»).

Для обеспечения функционирования торговой системы ОРЭМ ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» обеспечивают надежность и своевременность проведения финансовых расчетов и платежей по всем договорным отношениям участников ОРЭМ. Основной задачей ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников ОРЭМ и проведению финансовых расчетов между ними.

Контрагентами Общества по заключенным РД, СДД, СДЭМ являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители (субъекты ОРЭМ). ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет

участникам сделок по РД документы, содержащие информацию о стоимости и объемах купленной (проданной) ими электрической энергии и мощности.

Также ЗАО «ЦФР» выступает на ОРЭМ унифицированной стороной по сделкам и заключает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью на РСВ, БР и КОМ. Продажа электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ осуществляется ЗАО «ЦФР» на основании договоров комиссии.

Таким образом, контрагентом Общества на РСВ, БР и КОМ является ЗАО «ЦФР» (договоры комиссии), а покупателями электроэнергии и мощности являются в основном бытовые компании и крупные промышленные потребители, незначительная часть приходится на генерирующие компании, закупающие электроэнергию и (или) мощность для обеспечения своих поставок по РД.

Финансово-расчетная система ЗАО «ЦФР» в достаточной степени автоматизирована и при выполнении расчетных операций не предполагает ни вмешательства оператора, ни возможности корректировки входящих и исходящих потоков информации. В результате не представляется возможным расшифровать остатки по операциям на РСВ, БР и КОМ в разрезе непосредственных потребителей электрической энергии и мощности Общества.

Остатки по операциям с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид задолженности	тыс. руб.	
	01.01.2010	31.12.2010
Задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 194 835 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г. – 215 782 тыс. руб.)	1 023 293	1 267 280
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	516 565	408 979

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

Вид операций	тыс. руб.	
	2010	2009
Продажа электроэнергии и мощности	30 697 690	20 604 272
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	14 161 959	7 549 401

Либерализация оптового рынка электроэнергии и мощности

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии и мощности стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31.08.2006 г., которые вступили в силу с 01.09.2006 г.

Период с 01.09.2006 г. по 31.12.2010 г. являлся «переходным периодом» до полной либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. В начале «переходного периода» регулируемый сектор составлял почти весь объем производства и продажи электроэнергии и мощности. В соответствии с Новыми Правилами оптового рынка доля регулируемого сектора постепенно снижалась в соответствии с графиком:

- с 01.01.2010 г. – до 35–40%;
- с 01.07.2010 г. – до 15–20%.

С 01.01.2011 г. была полностью сформирована целевая модель конкурентного оптового рынка электроэнергии и мощности. Процесс либерализации не распространялся на оптовый рынок электроэнергии и мощности региона Дальний Восток, где расположены несколько электростанций Общества, которые продолжают осуществлять продажу

электроэнергии и мощности по регулируемым тарифам, а также на объемы электроэнергии, конечными потребителями которых является население и прочие категории потребителей, приравненных к населению.

3.7.2 Структура затрат

	тыс.руб.	
Наименование показателя	2010	2009
Покупная электроэнергия и мощность	14 775 907	8 577 769
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	8 143 676	8 104 269
Налог на имущество	5 104 096	5 093 376
Заработная плата	4 638 188	3 450 957
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 957 434	2 894 665
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	1 950 334	2 003 576
Лизинг энергетического оборудования	1 538 358	1 369 604
Расходы на страхование	1 062 542	960 797
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	747 934	528 219
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	712 759	534 456
Плата за пользование водными объектами, водный налог	702 013	819 486
Страховые взносы (2009 год: единый социальный налог)	576 985	505 956
Информационные, юридические и консультационные услуги	474 757	388 928
Аренда земли	348 081	332 709
Прочие расходы	1 636 295	1 139 725
Итого себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	45 369 359	36 704 492

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражены изменения долгосрочных и краткосрочных балансовых остатков расходов будущих периодов, показанных по строкам 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	2010				2009			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 174 223	1 936 362	176 968	60 893	1 781 564	1 553 849	173 465	54 250
Электрическая энергия	2 155 253	1 936 362	157 998	60 893	1 755 219	1 553 849	147 120	54 250
Мощность	18 970	-	18 970	-	26 345	-	26 345	-

(*) Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).

(**) Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии, которые составили 12 601 684 тыс. руб. в 2010 году и 6 796 205 тыс. руб. в 2009 году (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.9 Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2010		2009	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	78 903 098	(78 903 098)	25 192 032	(25 118 417)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	4 759 718	-	-	(21 711 129)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	2 007 660	-	4 159 876	-
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	955 007	(125 816)	149 154	(492 961)
Резерв по сомнительным долгам	793 338	(724 345)	541 039	(1 617 556)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	622 789	(4 260 211)*	1 169 423	(1 184 915)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	396 912	-	331 696	(663 307)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	206 869	(286 345)	524 568	(572 710)
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	-	-	(4 706 893)
Расходы на благотворительность	-	(447 056)	-	(141 237)
Расходы на социальные мероприятия	-	(404 049)	-	(369 519)
Прочие доходы и расходы	160 348	(385 632)	443 486	(301 770)
Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)	88 805 739	(85 536 552)	32 511 274	(56 880 414)

(*) В расходы от продажи, списания и прочих операций с активами включена балансовая стоимость объектов основных средств на сумму 2 768 360 тыс. руб., безвозмездно переданных в 2010 году филиалом Общества «Бурейская ГЭС» Министерству имущественных отношений Амурской области и Муниципальному образованию рабочего поселка Талакан.

В течение 2010 года Общество признало доход в сумме 1 976 743 тыс. руб. по полученному страховому возмещению от ОАО «СК «РОСНО» в отношении основных средств Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии 2009 года, величина которого была окончательно определена в 2010 году. В 2009 году руководство Общества, исходя из требования осмотрительности, признало часть страхового возмещения на сумму 4 124 891 тыс. руб. в размере выявленных на отчетную дату убытков от аварии (убыток от списания поврежденных основных

средств, затраты на демонтаж и т.п.). На 31.12.2010 г. руководство Общества проанализировало возможное наличие убытка от дальнейшего списания остаточной стоимости частично ликвидированных в результате аварии основных средств и пришло к выводу, что таковой отсутствует. На основании этого было принято решение о признании оставшейся части страхового возмещения в полном размере.

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налоговая база по налогу на добавленную стоимость и порядок применения налоговых вычетов определяются Обществом с учетом требований главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 26 010 479 тыс. руб. (24 901 107 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 16 096 542 тыс. руб. (14 420 695 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 876 107 тыс. руб. (10 311 583 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 35 305 тыс. руб. (168 829 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС исчисленный – 2 525 тыс. руб.

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 16 774 846 тыс. руб. (15 771 555 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 6 891 367 тыс. руб. (5 465 041 тыс. руб. в 2009 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 880 610 тыс. руб. (10 306 514 тыс. руб. в 2009 году);
- прочий НДС подлежащий вычету – 2 869 тыс. руб.

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила 84 тыс. руб. (112 230 тыс. руб. в 2009 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

По строке 220 Бухгалтерского баланса отражена сумма налога, предъявленная Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), не принятая к вычету по состоянию на 31.12.2010 г. в сумме 1 324 323 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 800 934 тыс. руб.). В данную строку включена сумма налога, предъявленная Обществу при строительстве берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС, которая будет предъявлена к вычету после окончания строительства. Общая сумма НДС по данному строительству на 31.12.2010 г. составила 701 845 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 237 409 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 596 519 тыс. руб. (4 143 189 тыс. руб. в 2009 году). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на

прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 4 704 974 тыс. руб. (32 635 622 тыс. руб. в 2009 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 5 576 353 тыс. руб. в 2010 году (738 850 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
 - увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 4 759 718 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 году);
 - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 793 338 тыс. руб. (541 039 тыс. руб. в 2009 году);
 - прочие доходы в сумме 23 297 тыс. руб. (197 811 тыс. руб. в 2009 году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 10 281 327 тыс. руб. в 2010 году (33 374 472 тыс. руб. в 2009 году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
 - амортизация в сумме 4 114 126 тыс. руб. (4 446 853 тыс. руб. в 2009 году);
 - расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 3 507 685 тыс. руб. (131 927 тыс. руб. в 2009 году);
 - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 724 345 тыс. руб. (1 617 556 тыс. руб. в 2009 году);
 - расходы на благотворительность в сумме 447 056 тыс. руб. (168 237 тыс. руб. в 2009 году);
 - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 234 037 тыс. руб. (272 192 тыс. руб. в 2009 году);
 - командировочные расходы в сумме 192 951 тыс. руб. (44 690 тыс. руб. в 2009 году);
 - убытки прошлых лет в сумме 155 784 тыс. руб. (53 478 тыс. руб. в 2009 году);
 - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 87 694 тыс. руб. (187 147 тыс. руб. в 2009 году);
 - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 31 937 тыс. руб. (317 435 тыс. руб. в 2009 году);
 - в 2009 году в составе расходов, не учитываемых для целей налогового учета, учитывалась стоимость ликвидированных в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС основных средств, незавершенного строительства, оборудования и иного имущества в сумме 3 312 084 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки). В 2010 году данные расходы отсутствовали;
 - снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 0 тыс. руб. (21 711 129 тыс. руб. в 2009 году);
 - прочие расходы в сумме 785 712 тыс. руб. (1 111 744 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 501 147 тыс. руб. (315 352 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 792 972 тыс. руб. (868 535 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных – 291 825 тыс. руб. (553 183 тыс. руб. в 2009 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 072 414 тыс. руб. (5 058 146 тыс. руб. в 2009 году), в том числе возникших – 4 901 340 тыс. руб.

(5 892 165 тыс. руб. в 2009 году) и погашенных (списанных) – 5 973 754 тыс. руб. (834 019 тыс. руб. в 2009 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2010 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием в бухгалтерском учете предыдущего периода дохода от страхового возмещения;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2010 год составила 54 766 430 тыс. руб. (48 830 216 тыс. руб. в 2009 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2010 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 700 916 тыс. руб. (5 624 342 тыс. руб. в 2009 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 104 096 тыс. руб. (5 093 376 тыс. руб. в 2009 году);

- страховые взносы¹ в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 576 984 тыс. руб. (505 956 тыс. руб. в 2009 году);
- прочие налоги и сборы в размере 19 836 тыс. руб. (25 010 тыс. руб. в 2009 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2010–2011 годах в отношении Общества и обществ, присоединенных к нему в рамках реорганизации 2008 года, правопреемником которых оно является, налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2007–2008 годы, по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 228 237 тыс. рублей. По мнению Руководства Общества, указанные претензии налоговых органов с высокой степенью вероятности могут быть оспорены в вышестоящих налоговых органах и (или) в судебном порядке. В связи с этим указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2010 г. не были отражены в бухгалтерской отчетности Общества.

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. В связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались, а также порядок налогового учета некоторых расходов и доходов Общества. 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 проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.11 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного

* С 01.01.2010 г. действующим налоговым законодательством единый социальный налог (ЕСН) был заменен на страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд Социального Страхования РФ, а также фонды обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования.

года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	2010	2009
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	37 962 948	10 328 995
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	272 862 097 469	254 127 600 864
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,13913	0,04064

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2010
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2010 г., штук акций	269 695 430 802
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 26.10.2010 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (штук акций)	19 000 000 000
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2010 г., штук акций	288 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2010 году, штук акций (269 695 430 802 шт. * 10 месяцев + 288 695 430 802 шт. * 2 месяца)/12 месяцев	272 862 097 469
Наименование показателя	2009
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2009 г., штук акций	245 014 059 191
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества – 02.04.2009 г. и 12.10.2009 г. (штук акций)	24 681 371 611
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2009 г., штук акций	255 014 018 667
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.11.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2009 г., штук акций	269 695 430 802
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2009 году, штук акций (245 014 059 191 шт. * 4 месяца + 255 014 018 667 шт. * 6 месяцев + 269 695 430 802 шт. * 2 месяца)/12 месяцев	254 127 600 864

В 2010 и 2009 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 58,10% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	2010	2009
тыс. руб.		
Выручка от продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:		
Прочие связанные стороны		
ОАО «Мосэнергосбыт» *	773 577	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» *	621 584	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	318 176	326 643
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	269 758	414 646

Наименование покупателя	2010	2009
ООО «Энергия Холдинг» *	240 462	-
Прочие	571 166	48 656
Итого продажи по РД	2 794 723	789 945
Выручка от продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	1 491 269	175 431
ОАО «РЭСК»	1 405 334	-
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 353 787	314 190
Итого продажи по СДД	4 250 390	489 621
Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	346 295	1 386
Прочие	150 495	68 964
Итого прочие продажи	496 790	70 350
Итого продажи связанным сторонам	7 541 903	1 349 916

(*) Данные организации вошли в состав связанных сторон с 28.05.2010 г., операции с ними показаны начиная с этой даты.

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления №528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2010	2009
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	686 359	449 069
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	446 074	248 826
ОАО «Электроремонт-ВКК»	343 162	286 224
ОАО «СШГЭР»	286 636	220 796
ОАО «РЭМИК»	115 696	101 918
Прочие	17 439	36 940
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 895 366	1 343 773
Покупная электроэнергия, в том числе:		
Другие связанные стороны		
ОАО «ОГК-1»	695	150 593
Прочие	1 166	125
Итого покупная электроэнергия	1 861	150 718
Прочие услуги сторонних организаций	261 481	116 962
Итого закупки у связанных сторон	2 158 708	1 611 453

3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 388 329 тыс. руб. и 276 878 тыс. руб. за 2010 год и 2009 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	01.01.2010	31.12.2010
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	37 875 475	56 035 946
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 148 981	22 701 725
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 358 815
ОАО «Зарамагские ГЭС»	7 553 430	7 553 430
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	1 534 948	3 934 944
HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 422 945	2 364 074
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 971 005	2 108 636
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	813 979	813 979
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312 427	729 608
ОАО «Карачаево-Черкесская ГКК»	197 127	722 268
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	438 771	564 193
ОАО «Геотерм»	-	345 000
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	207 629	212 629
Прочие	176 518	370 711
Прочие связанные стороны	13 481 144	-
ОАО «Богучанская ГЭС»	11 816 894	-
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 664 250	-
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	51 356 619	56 035 946
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:		
Дочерние общества	-	4 663 700
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	3 388 934
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	1 262 912
Прочие	-	11 854
Прочие связанные стороны	-	25 408 045
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	21 027 455
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	4 380 590
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	-	30 071 745
Расчеты по прочей реализации	177 233	315 845
Краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	700 425	24 557 964
ОАО «Гидроинвест»	-	19 965 627
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	1 998 410
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	1 293 717
ОАО «ЭСК РусГидро»	548 500	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	150 880	357 831
Прочие	1 045	393 879
Прочие связанные стороны	722 035	554 782
Фонд «Новая энергия»	722 035	554 782
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	1 422 460	25 112 746
Долгосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:		
Дочерние общества	7 606 930	186 369
ОАО «Гидроинвест»	7 224 371	-
Прочие	382 559	186 369
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	7 606 930	186 369
Прочие расчеты со связанными сторонами	573 463	1 108 201
Итого задолженность связанных сторон	61 136 705	112 830 852

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на

31.12.2010 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 1 028 010 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 571 111 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. отсутствует.

По состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	тыс. руб.	
Наименование кредитора	01.01.2010	31.12.2010
Дочерние общества		
ОАО «СШГЭР»	58 850	134 267
ОАО «Турборемонт-ВКК»	142 702	125 930
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	59 500	83 167
ОАО «Электроремонт-ВКК»	57 969	50 849
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	155 199	7 924
ОАО «Прометей»	482 968	2
Прочие	82 154	117 083
Зависимые общества		
Прочие	3 831	-
Прочие связанные стороны		
Прочие	1 057	236
Итого задолженность перед связанными сторонами	1 044 230	519 458

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Краткосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 610 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 млрд. руб. по состоянию на 31.12.2010 г., которая была классифицирована как долгосрочная по состоянию на 01.01.2010 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Величина начисленных процентов за 2010 год составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2009 год).

3.13.7 Займы выданные, векселя полученные и права требования от связанных сторон

Долгосрочные и краткосрочные займы, предоставленные связанным сторонам, долгосрочные и краткосрочные векселя, полученные от связанных сторон и права требования (строки 140 и 250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 и 3.2.3 Пояснительной записки):

	тыс. руб.	
	2010	2009
Задолженность на 1 января	1 616 040	2 341 015
Выдано / получено	13 527 192	192 424
Возвращено	(1 184 209)	(917 399)
Задолженность на 31 декабря, в том числе:	13 959 023	1 616 040
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	12 411 748	-
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	1 547 275	1 616 040

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

тыс. руб.

Наименование предприятия	2010	2009
Дочерние общества	168 563	123 957
ОАО «ЭСК РусГидро»	63 584	-
ОАО «Гидроинвест»	48 742	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	41 794	63 051
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	40 405
Прочие	14 443	20 501
Зависимые общества	3 391	6 800
Прочие связанные стороны	32	-
Итого проценты к получению	171 986	130 757

3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

тыс. руб.

Наименование предприятия	2010	2009
Дочерние общества		
ОАО «Ленгидропроект»	-	264 821
Прочие	60	8 345
Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	60	273 166

3.13.9 Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

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

Вознаграждение, компенсации и премии выплачиваются членам Совета директоров в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2010 и 2009 годах Общество выплатило вознаграждение членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 147 550 тыс. руб. (включая 2 412 тыс. руб. членам Совета директоров и 145 138 тыс. руб. членам Правления) и 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол № 32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные положения Опционной программы Общества, участниками которой являются члены Правления, ключевые сотрудники Общества и некоторых его ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества в новой редакции (протокол № 92). Основным изменением для участников программы стала возможность принять решение о приобретении акций либо об отказе от их приобретения в течение 2 лет с даты окончания опционной программы, а не в течение 1 месяца до даты ее окончания, как в предыдущей редакции.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки):

	тыс. руб.	
	2010	2009
Задолженность на 1 января	135 688	195 390
Выбыло из состава связанных сторон / погашено	(75 985)	(59 702)
Задолженность на 31 декабря	59 703	135 688

В декабре 2010 года Обществом начата новая Опционная программа (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

3.14 Информация по сегментам

Информация по операционным сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Торговля приобретенной электрической энергией и мощностью на ОРЭМ в качестве отдельного вида хозяйственной деятельности обособленно не выделяется. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных операционных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15 События после отчетной даты

Опционная программа Общества

22.12.2010 г. Советом директоров Общества (протокол № 115) была утверждена Опционная программа для сотрудников, оператором которой было назначено дочернее общество ОАО «Гидроинвест». Общий объем программы составляет 3 178 775 724 акции. Источники опционной программы – акции, которые не были распределены в рамках первой опционной программы Общества (см. пункт 3.13 Пояснительной записки), а также акции, принадлежащие в настоящее время ОАО «Гидроинвест». Цена за 1 акцию в рамках программы составляет 1,4967 рубля. Срок ее реализации – 2 года.

Дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1»

В декабре 2010 года была завершена дополнительная эмиссия ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (зарегистрирована ФСФР России 15.07.2010 г.). Изменения в учредительные документы ОАО «ОГК-1» были внесены 03.02.2011 г. В результате данной дополнительной эмиссии доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» снизилась с 21,71% до 14,81% (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества

Распоряжением Правительства РФ от 28.12.2010 г. установлено, что 40% акций ОАО «Иркутскэнерго», находящихся в федеральной собственности, должны быть переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и впоследствии внесены ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в уставный капитал Общества.

Распоряжением Правительства РФ от 29.12.2010 г. установлено, что оплата предстоящей дополнительной эмиссии Общества будет произведена имущественным комплексом пяти плотин в Иркутской области, арендуемых в настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» по договорам долгосрочной аренды, а также акциями следующих компаний: ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Геотерм», ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Камчатский газозенергетический комплекс», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж».

3.16 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 14 299 965 тыс. руб. (01.01.2010 г. – 23 927 220 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных обществ, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизацией курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышением уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений. Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, которые могут оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все

возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Аудиторское заключение

См. Приложение 1.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

**Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2011 года**

Организация: **Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51**

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	2011/03/31
ИНН	75782411
по ОКВЭД	2460066195
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
по ОКЕИ	47/41
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	157 448	179 625	6 424
	Результаты исследований и разработок	1120	720		21 892
	Основные средства	1130	290 847 340	289 821 257	282 085 882
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	66 828 063	69 182 528	47 662 584
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы	1170	839 218	825 693	1 000 350
	ИТОГО по разделу I	1100	358 672 789	360 109 103	330 777 132
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 491 130	884 550	933 865
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 183 652	1 324 323	800 934
	Дебиторская задолженность	1230	175 199 794	159 543 724	91 782 105
	Финансовые вложения	1240	22 734 101	24 968 156	49 209 152
	Денежные средства	1250	1 489 897	4 483 043	2 005 535
	Прочие оборотные активы	1260	9 590	9 679	372
	ИТОГО по разделу II	1200	202 108 164	191 213 475	144 731 963
	БАЛАНС (актив)	1600	560 780 953	551 322 578	475 509 095

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	288 695 431	288 685 431	269 965 431
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	54 151 538	54 163 366	54 351 598
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	39 676 476	39 676 476	36 826 476
	Резервный капитал	1360	2 309 572	2 309 572	1 793 122
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	128 245 325	120 127 304	82 495 878
	ИТОГО по разделу III	1300	513 078 342	504 972 149	445 162 505
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	29 255 670	29 816 586	16 785 561
	Отложенные налоговые обязательства	1420	853 407	642 688	979 082
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	118 923	132 001	122 281
	ИТОГО по разделу IV	1400	30 228 000	30 591 275	17 886 924
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	7 650 008	7 393 842	1 262 869
	Кредиторская задолженность	1520	9 745 011	8 285 263	11 118 168
	Доходы будущих периодов	1530	79 592	80 049	78 629
	Резервы предстоящих расходов	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	17 474 611	15 759 154	12 459 666
	БАЛАНС (пассив)	1700	560 780 953	551 322 578	475 509 095

**Отчет о прибылях и убытках
31 марта 2011 года**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	2011/03/31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47/41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 660099, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	22 509 199	20 216 814
	Себестоимость продаж	2120	-8 426 124	-9 311 663
	Валовая прибыль (убыток)	2100	14 083 075	10 905 151
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	14 083 075	10 905 151
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	786 050	909 071
	Проценты к уплате	2330	-611 606	-302 838
	Прочие доходы	2340	1 618 294	31 727 111
	Прочие расходы	2350	-4 748 178	-29 203 455
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	11 127 635	14 035 040
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 864 076	-3 733 639
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	871 139	161 801
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-226 261	776 267
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	15 869	18 537
	Прочее	2460	53 128	-12 350
	Чистая прибыль (убыток)	2400	8 106 295	11 083 855
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 106 295	11 083 855
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.02808	0.0411
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика самостоятельно определена Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утверждена приказом от 30.12.2010г № 1219 "Об учетной политике ОАО "РусГидро".

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

Текст Учетной политики эмитента для целей бухгалтерского учета и для целей налогообложения в новой редакции приводятся в Приложении 2.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.:
221 716 383 418,81

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.:
12 315 226 880,75

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:
Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала: *Указанных изменений не было.*

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **288 695 430 802**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **288 695 430 802**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций Эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций Эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа):

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **101 Barclay Street, New York City, New York**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144A	466294204
Номер CUSIP ADR 1 уровня	466294105
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144A	17 июня 2008 г.
ADR 1 уровня	07 августа 2009 г.
Максимально возможный объем программы, штук	375 000 000

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009.

Иностранной организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

London Stock Exchange, Main Market (торги с прохождением процедуры листинга).

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

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Размер УК до внесения изменений (руб.): **103 951 322 702**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **103 951 322 702**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **140 954 759 856**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров (функции которого выполнял Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России")**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **28.10.2005**

Номер протокола: **207**

Дата изменения размера УК:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **140 954 759 856**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **140 954 759 856**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **156 864 373 776**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров (функции которого выполнял Совет директоров ОАО РОА "ЕЭС России")**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **25.05.2007**

Номер протокола: **252**

Дата изменения размера УК: **09.01.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **156 864 373 776**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **156 864 373 776**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **195 860 496 735**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров Эмитента**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **16.10.2007**

Номер протокола: **б/н**

Дата изменения размера УК: **24.07.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **195 860 496 735**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **195 860 496 735**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **245 014 059 191**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **26.06.2008**

Номер протокола: **1**

Дата изменения размера УК: **19.03.2009**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **245 014 059 191**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **245 014 059 191**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **255 014 018 667**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **20.11.2008**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **24.09.2009**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **255 014 018 667**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **255 014 018 667**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **269 695 430 802**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **20.11.2008**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **30.09.2010**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **269 695 430 802**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **269 695 430 802**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **288 695 430 802**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **10.06.2009**

Номер протокола: **4**

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

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс.руб.: **31 241**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,022**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **31 241**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс.руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс.руб.: **106 453**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,068**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода тыс.руб.: **75 212**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: **282 530**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,18**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **282 530**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс.руб.: **282 530**

Направления использования данных средств: **финансирование инвестиционной программы Группы "РусГидро"**

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс.руб.: **970 610**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,395**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **864 157**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **405 177**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,17**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **7 065 944**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс.руб.: **6 660 767**

Направления использования данных средств: **финансирование инвестиционной программы Группы "РусГидро"**

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс.руб.: **1 793 122**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,664**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **822 512**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: **450 274**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1,224**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **15 627 727**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс.руб.: **12 732 631**

Направления использования данных средств: **финансирование инвестиционной программы Группы "РусГидро"**

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: **2 309 572**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,8**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **516 450**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **не использовался**

Направления использования данных средств: **средства не использовались**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 4
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 0
Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 9 812 545
Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 13 112 814
Направления использования данных средств: *финансирование инвестиционной программы Группы "РусГидро"*

За 3 мес.2011 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *5% от уставного капитала Общества*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.:
2 309 572

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0,8*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *не использовался*

Направления использования данных средств: *средства не использовались*

Наименование фонда: *Фонд накопления*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не установлен*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *4*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *не использовался*

Направления использования данных средств: *средства не использовались*

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 "Известия", а также размещается на 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 "Известия", а также размещается на 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:

10.15.1. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной

комиссии, 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, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров 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 в его созыве.

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

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

В соответствии с п. 10.7. Устава Эмитента:

"В сроки не ранее чем за 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, 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 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 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. 63 Федерального закона "Об акционерных обществах" и ст. 10 Устава Эмитента:

"Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в 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 (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае, если решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования, не были оглашены на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, то Общество не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикует их в газете "Известия" в форме отчета об итогах голосования, а также размещает на 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а
ИНН	6345012488
ОГРН	1036301733005
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	Доли не имеет

организации	
-------------	--

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
ИНН	5042086312
ОГРН	1065042071137
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, д.49
ИНН	2813006299
ОГРН	1062813007817
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
ИНН	2801112479
ОГРН	1062801070331
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 "Зарамагские ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Энергетиков, дом 2
ИНН	1505008701
ОГРН	1021500822001
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	0,093%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,093 %

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт ВКК"
Место нахождения	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский, проспект Ленина, д.1а
ИНН	3435060057

ОГРН	1033400007992
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	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск, Жигулевская ГЭС
ИНН	6345012470
ОГРН	1036301732994
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, д. 51
ИНН	5260096381
ОГРН	1025203040136
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	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, п.Черемушки
ИНН	1902018248
ОГРН	1031900676356
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	Российская Федерация, Республика Дагестан, Гунибский р-н, с.Гуниб
ИНН	0510009466
ОГРН	1040500814551
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК "
Место нахождения	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, проспект Ленина, д.34
ИНН	0917001661
ОГРН	1050900973177
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. Красноярск, ул. Ленина, д.86, стр.1
ИНН	7804328940
ОГРН	1057813314525
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 "Ленинградская ГАЭС"
Сокращенное фирменное	ОАО "Ленинградская ГАЭС"

наименование	
Место нахождения	Российская Федерация, 187727, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4
ИНН	7804328926
ОГРН	1057813313315
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
ИНН	7733021533
ОГРН	1027739536868
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

ИНН	7804004400
ОГРН	1027802483400
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. Вавилова, д.91, стр.2
ИНН	7729540430
ОГРН	1067746217373
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	100 %
Доля обыкновенных акций коммерческой организации,	100 %

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

Полное фирменное наименование	Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"
Сокращенное фирменное наименование	Гидроогк алюминиюм компани лимитед
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
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 "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, проспект Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН	2420070942
ОГРН	1072420000135
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	Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козьмодемьянск, проспект Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН	2420070910
ОГРН	1072420000168
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	Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козьмодемьянск, проспект Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН	2420070928
ОГРН	1072420000157
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	Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, проспект Ленинского Комсомола, зд. 10/1
ИНН	2420070935
ОГРН	1072420000146
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. Академика Королева, д.60
ИНН	4101023932
ОГРН	1024101023429
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	79,84%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	79,84%
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	ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"

наименование	
Место нахождения	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Академика Королева, д.60
ИНН	4101100400
ОГРН	1054100011668
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, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р-н, проспект Октября д.4/3
ИНН	7814382859
ОГРН	1077847558381
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	1,24%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	1,24%

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
ИНН	7710050665
ОГРН	1037739345555
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
ИНН	1902018209
ОГРН	1031900676169
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	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
ИНН	1402046840
ОГРН	1061402006126
Доля участия эмитента в уставном	100%

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

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЦСО СШГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Хакасия, г.Саяногорск, пгт. Черемушки
ИНН	1902018368
ОГРН	1031900677324
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
ИНН	1902017734
ОГРН	1031900671780
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	25,001%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	25,001%
Доля участия коммерческой	Доли не имеет

организации в уставном капитале эмитента	
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	Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева, 10
ИНН	0516009712
ОГРН	1070546001173
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 "Инженерный центр возобновляемой энергетики"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51
ИНН	7728638105
ОГРН	1077762186633
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

организации	
-------------	--

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО " Ленгидропроект"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, д.22
ИНН	7814001077
ОГРН	1037832010700
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
ИНН	4908000718
ОГРН	1024900959467
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 проезд, д.7, стр.5
ИНН	7705020880
ОГРН	1027739064858
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	42,53%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	42,53%
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	Российская Федерация, Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала
ИНН	0533001760
ОГРН	1020501741523
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	0,001%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,001%

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УЭУК"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д.37
ИНН	8602066780
ОГРН	1028600586838

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
ИНН	7203158282
ОГРН	1057200597960
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	0,015%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,015%

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	Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д.21
ИНН	7804403972
ОГРН	1089848039973
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "АйТи Энерджи Сервис"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр. Вернадского, 101, стр.3, офис С - 214
ИНН	7729403949
ОГРН	1037700018751
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	19,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой 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
-------------------------------	-------------------------------

	"Нижне-Курейская ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
ИНН	2460215591
ОГРН	1092468017751
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. Комсомольская, 5А, офис 310, 312
ИНН	2536217601
ОГРН	1092536005297
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	Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Гидросервис"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7

ИНН	1902022558
ОГРН	1091902000772
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой 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 "Малые ГЭС Дагестана"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "МГЭС Дагестана"
Место нахождения	Российская Федерация, 369000, Республика Дагестан, г.Махачкала, проспект Расула Гамзатова, д. 39 А
ИНН	562068208
ОГРН	1042401810494
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	Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Верхнебалкарская МГЭС"
Место нахождения	361800, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Кашхатау, ул. Мечиева, д.1А
ИНН	0706004536
ОГРН	1090720000370
Доля участия эмитента в уставном	100

капитале коммерческой организации	
Доля обыкновенных акций коммерческой 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	Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Фиагдонская МГЭС"
Место нахождения	Российская Федерация, 363240, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, ул. Кодоева, д.45
ИНН	1514005915
ОГРН	1091514000467
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100
Доля обыкновенных акций коммерческой 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	Общество с ограниченной ответственностью "Малые ГЭС Карачаево-Черкесии"
Сокращенное фирменное наименование	ООО "МГЭС КЧР"
Место нахождения	Российская Федерация, 369000, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, проспект Ленина, д.34
ИНН	0917014406
ОГРН	1090917001867
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100
Доля обыкновенных акций	-

коммерческой 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	Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Малая Дмитровка"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7
ИНН	7727685303
ОГРН	1097746103905
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	-
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

За 2006 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **10.08.2006**

Вид и предмет сделки: **Сделка по размещению дополнительного выпуска обыкновенных именных акций эмитента по закрытой подписке в пользу акционера эмитента – Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "ЕЭС России" (Приобретатель)**

Количество размещенных акций: 19 801 980 192 штуки;

Номинальная стоимость каждой акции размещенного дополнительного выпуска: 1(Один) руб.;

Регистрационный номер дополнительного выпуска размещенных акций: 1-01-55038-Е-001D

Способ оплаты размещенных акций – денежными средствами

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление,

изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка. Срок исполнения обязательств по сделке:

Срок оплаты акций: 27.09.2007г.;

Срок направления передаточного распоряжения Регистратору: 3 рабочих дня после поступления денежных средств на расчетный счет эмитента;

Срок зачисления акций Регистратором на лицевой счет Приобретателя: 3 рабочих дня со дня получения передаточного распоряжения.

Все обязательства по сделке исполнены сторонами. Просрочки исполнения обязательств со стороны контрагента и эмитента не было.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (Приобретатель), ОАО «ГидроОГК» - Эмитент**

Размер сделки в денежном выражении: **19 999 999 993,92 рублей**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18,92% от балансовой стоимости активов на дату окончания 9 мес. 2006г.**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **105 716 450 тыс. руб. на 30.06.2006**

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За 2010 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год:

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения:

55 Water Street New York, NY, United States, 10041 (центральный офис)

Москва, 125009, Бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (офис в Москве)

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

По международной шкале BB+

По национальной шкале ruAA+

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.12.2007	Standard&Poor's International Services, Inc. присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
22.12.2009	Рейтинговое агентство Standard&Poor's понизило долгосрочный корпоративный кредитный рейтинг с "BBB-" до "BB+". Рейтинг по национальной шкале понижен с уровня "ruAAA" до "ruAA+"
27.10.2010	Рейтинговое агентство Standard&Poor's присвоило рейтинг «BB+» выпуску еврооблигаций ОАО «РусГидро» (Эмитент - Rushydro Finance Limited).

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения:

Fitch Ratings 101 Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис)

г. Москва, ул. Гагарина, д.6, Дукат Плейс III (офис в Москве)

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

По международной шкале BB+

По национальной шкале AA (rus)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.12.2007	Fitch Ratings Ltd. присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
04.02.2009	Fitch Ratings Ltd. снизило рейтинг ОАО "РусГидро". Долгосрочный

	рейтинг в иностранной валюте был снижен с уровня "BBB-" до "BB+", долгосрочный рейтинг по национальной шкале с "AA+(rus)" до "AA(rus)".
13.09.2010	Fitch Ratings Ltd. повысило прогноз кредитного рейтинга ОАО "РусГидро" со стабильного до позитивного и подтвердило долгосрочный рейтинг Компании на уровне BB+.
27.10.2010	Fitch Ratings Ltd. присвоило выпуску еврооблигаций ОАО «РусГидро» (Эмитент - Rushydro Finance Limited) рейтинг BB+.

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *MOODY'S Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *MOODY'S*

Место нахождения: *7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody's.ru>

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"*

Место нахождения: *103006, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.2*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.rating.interfax.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

По международной шкале Ba1.ru

По национальной шкале Aa1.ru

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.09.2006	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" присвоило Международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня Baа3.
15.06.2010	Рейтинговым агентством MOODY'S Investors Service было принято решение о снижении кредитного рейтинга по международной шкале с уровня Baа3 до Ba1, по национальной шкале с уровня Aаа.ru до Aа1.ru.
27.10.2010	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. присвоило рейтинг Ba1 выпуску еврооблигаций ОАО «РусГидро» (Эмитент -

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *288 695 430 802*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *1 864 560 041*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
22.02.2005	1-01-55038-E
02.12.2010	1-01-55038-E-039D

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 Уставом Общества;*
- 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 Уставом Общества".*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)**

Указанных выпусков нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет.

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

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:
регистратор

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.11.2010*

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;
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 (статьи 42, 43);

Федеральный закон "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" от 14.04.1995 №41-ФЗ;

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

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9 % *	15%	9%	15%

** либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.*

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы учитываются все доходы налогоплательщика, полученные им как в денежной, так и в натуральной формах, или право на распоряжение которыми у него возникло, а также доходы в виде материальной выгоды.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. При получении налогоплательщиком дохода в виде материальной выгоды от приобретения ценных бумаг, налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, финансовых инструментов срочных сделок над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение.

Рыночная стоимость ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из их рыночной цены с учетом предельной границы ее колебаний.

Рыночная стоимость ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из расчетной цены ценных бумаг с учетом предельной границы ее колебаний.

Порядок определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также порядок определения предельной границы колебаний рыночной цены устанавливаются федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся, помимо прочих, ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже.

Указанные ценные бумаги относятся к ценным бумагам, обращающимся на

организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной бумаги понимается:

1) средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, на фондовой бирже;

2) цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам на иностранной фондовой бирже.

Ценные бумаги для целей налогообложения НДФЛ также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа).

При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы выгодоприобретателя по соответствующим операциям с ценными бумагами.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг. К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с п. 18.1 ст. 217 НК РФ;

суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам,

полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных выше.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций с ценными бумагами. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций.

При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций с ценными бумагами, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами осуществляется в порядке, установленном статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг

учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период.

Налоговая база по каждой совокупности операций (операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, и операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке), определяется отдельно.

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по

осуществленным операциям с ценными бумагами, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.

В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по каждому виду дохода. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При этом финансовый результат определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется по окончании налогового периода.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях настоящего пункта признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое

налоговым агентом в соответствии с НК РФ) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК РФ.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.

Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой*

информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Под применимым законодательством понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги для целей налогообложения понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик

вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);*
- 2) по стоимости единицы.*

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде

(предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **9 мес.**

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: **14.12.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.12.2005**

Дата составления протокола: **14.12.2005**

Номер протокола: **210**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000268**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **27 889**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **27 889**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

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: **23.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.06.2006**

Дата составления протокола: **23.06.2006**

Номер протокола: **224**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.005442**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **565 965**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **565 965**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **3 мес.**

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: **23.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.06.2006**

Дата составления протокола: **23.06.2006**

Номер протокола: **224**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.002151**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **223 599**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **223 599**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.:

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **6 мес.**

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: **19.09.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **19.09.2006**

Дата составления протокола: **19.09.2006**

Номер протокола: **228**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.001064**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **113 904**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **113 904**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **9 мес.**

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: **12.12.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.12.2006**

Дата составления протокола: **12.12.2006**

Номер протокола: **238**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.005739**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **809 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **809 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

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: **22.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.06.2007**

Дата составления протокола: **22.06.2007**

Номер протокола: **254**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.007939**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 119 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 119 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В денежной форме.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

8.10. Иные сведения

28 октября 2010 года завершился выпуск еврооблигаций в рамках программы выпуска валютных среднесрочных нот (LPN), эмитентом которых выступила компания специального назначения Rushydro Finance Ltd.

Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ОАО «РусГидро». Объем выпуска составил 20 млрд. рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2015 году и ставкой купона 7,875% годовых. Организаторами выпуска выступили JP Morgan, Газпромбанк и Тройка Диалог. Листинг еврооблигаций осуществлен на Лондонской фондовой бирже по правилам Reg S.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является Эмитентом представляемых ценных бумаг, право

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

**Открытое
акционерное
общество
«Федеральная
гидрогенерирующая
компания»**

Аудиторское заключение по
бухгалтерской отчетности
2010 год



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

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

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

23 марта 2011 года





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

ПРИКАЗ

30.12.2010

Москва

№ 1219

Об утверждении
учетной политики ОАО «РусГидро»
в новой редакции

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Учетную политику для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести её в действие с 01.01.2011.

2. Утвердить Учетную политику для целей налогообложения ОАО «РусГидро» в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести её в действие с 01.01.2011.

3. Главному бухгалтеру - начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности Финкелю Д.В. обеспечить применение учетных политик, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, во всех подразделениях ОАО «РусГидро».

4. Признать приказы ОАО «РусГидро» от 29.12.2009 № 899 «Об учетной политике ОАО «РусГидро» и от 29.12.2009 № 900 «О внесении дополнений в приказ ОАО «РусГидро» от 29.12.2009 № 899 «Об учетной политике ОАО «РусГидро» утратившими силу с 01.01.2011.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на члена Правления ОАО «РусГидро» Бессмертного К.В.

Учетная политика для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» в новой редакции**1. Общие положения**

1.1. Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро" и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

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

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

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

2. Организация бухгалтерской службы

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

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;
- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества² (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);

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

- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;
- подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:

- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых, возложены на Филиалы;
- формирование незаконченных балансов;
- передачу данных о доходах и расходах в Исполнительный аппарат.

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

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

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

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

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

Платежные поручения номеруются без указания префикса.

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

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

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

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

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

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

внутрихозяйственным операциям.

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

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

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

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

3.7. Право подписи первичных учетных документов имеют Руководители Общества в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества и выданными им в установленном порядке доверенностями (за исключением Председателя Правления Общества, действующего на основании Устава Общества). Руководители структурных подразделений Общества и Филиалов имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

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

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей несут ответственность за данные, исходящие от них (результаты работы конкретного структурного подразделения).

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих структурных подразделений Общества, которые в соответствии с установленной организационной структурой Общества, согласовываются (визируются) и утверждаются лицами, в должностные обязанности которых это входит.

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

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

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

учете».

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

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

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

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

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

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются отдельными организационно-распорядительными документами Общества.

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

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

5. Методические аспекты Учетной политики

5.1. Порядок учета основных средств

5.1.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01).

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

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

документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

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

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

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

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

- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;
- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты на основании распоряжения Руководителя Общества (Филиала) фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;
- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;
- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов;
- порядок формирования первоначальной стоимости определяется способом поступления основных средств.

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

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- сумм, уплачиваемых организациям (подрядчику) за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям (исполнителю) за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организацией, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к созданию инвестиционных активов в порядке, предусмотренном п. 5.7.3 настоящей Учетной политики;
- расходов на обязательное и добровольное страхование объектов незавершенного строительства;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

5.1.3.2. При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями (акционерами, участниками).

Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством Российской Федерации решениями учредителей (акционеров, участников) Общества.

5.1.3.3. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

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

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

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

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

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

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

5.1.4. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования,

реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

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

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

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

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

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

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

Решение о проведении переоценки закрепляется отдельным организационно-распорядительным документом Общества, которым определяется порядок проведения переоценки и группы однородных объектов основных средств, подлежащих переоценке.

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

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

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

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

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми

приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

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

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

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

Определение срока полезного использования объектов производится с учетом:

- технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей;
- ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.

При этом срок использования по вводимым в эксплуатацию основным средствам устанавливается комиссией в рамках границ определенных Классификатором основных фондов Общества, за исключением объектов бывших ранее в употреблении (при наличии подтверждающих документов предыдущего собственника).

В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученным в качестве вклада в уставный капитал, в порядке правопреемства при реорганизации, выкупленным из лизинга и т.д.) срок использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

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

Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2002 по 31.12.2008 включительно, срок полезного использования определяется на основании "Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, в пределах

сроков, предусмотренных для той амортизационной группы, к которой объект относится.

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

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

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

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

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

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

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

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

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.

5.1.10. Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001.01 по

стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- расходы Общества (лизингополучателя), связанные с доставкой и доведением лизингового имущества до состояния, пригодного к эксплуатации, учитываются в

составе расходов будущих периодов и равномерно списываются на счета затрат после ввода такого объекта в эксплуатацию в течение срока действия договора лизинга.

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

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

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

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

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

5.2. Порядок учета нематериальных активов и начислений по ним

5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (далее - ПБУ 14/2007).

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.

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

В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникающая в

связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

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

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

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

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

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение (создание) нематериальных активов, за исключением случаев, когда такой актив относится к инвестиционным активам. Порядок отнесения активов к инвестиционным и порядок включения расходов по займам и кредитам в стоимость инвестиционного актива приведены в п.5.7.3 настоящей Учетной политики.

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

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

5.2.3. Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.

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

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР, которая утверждается отдельным организационно-распорядительным документом Общества (по Исполнительному аппарату либо Филиалу).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется.

Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет (но не более срока деятельности Общества).

Комиссия по приему и списанию нематериальных активов и НИОКР ежегодно:

- проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив. Возникшие в связи с

уточнением срока корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях;

- рассматривает наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком полезного использования. В случае прекращения существования указанных факторов Комиссия определяет срок полезного использования такого актива и способ его амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;

- проверяет способ определения амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

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

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

5.2.5. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.

5.2.6. Учет нематериальных активов, полученных Обществом в пользование, ведется на забалансовом счете 012 "Права пользования нематериальными активами" в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

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

5.3.1. Бухгалтерский учет научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/2002), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

Положения данного пункта настоящей Учетной политики применяются в отношении НИОКР:

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

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

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе

5.2 настоящей Учетной политики.

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

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

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

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

5.4.1. Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации осуществляется в соответствии с "Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций", утвержденным письмом Минфина России от 30.12.93 № 160, в части, не противоречащей нормативно-правовым актам, регулирующим бухгалтерский учет.

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

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

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

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

5.4.4. Учет долевого строительства.

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

Бухгалтерский учет долевого строительства в случае, когда Общество, является одним из инвесторов инвестиционного проекта по строительству объекта и выступает в

качестве заказчика (застройщика), осуществляющего его реализацию, ведется следующим образом:

Для отражения денежных средств полученных от участников долевого строительства Общество использует счет 86 "Целевое финансирование".

Капитальные затраты (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) обобщаются на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов в общеустановленном порядке на счете 08 "Капитальные вложения".

Передача объекта долевого строительства отражается списанием капитальных затрат за счет полученного долевого финансирования записью Дт 86 - Кт 08.

Доля капитальных затрат, финансируемых за счет собственных средств, зачисляется в состав основных средств в общеустановленном порядке.

В бухгалтерской отчетности сальдо 86 счета соответствующего субсчета отражается в составе кредиторской задолженности отдельной строкой "Задолженность перед участниками долевого строительства. В зависимости от того является ли эта задолженность краткосрочной или долгосрочной она отражается либо в составе кредиторской задолженности, либо в составе прочих долгосрочных обязательств.

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

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

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

5.5. Порядок учета финансовых вложений

5.5.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (далее – ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

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

- "ценная бумага" - по векселям;

- "депозит" - по депозитным счетам;
- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;
- "заем выданный по отдельному договору" - по выданным займам;
- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.

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

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

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

Первоначальной стоимостью ценных бумаг, полученных Обществом безвозмездно, признается:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.5.9. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их выбытии применяется метод ФИФО.

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

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

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

5.6. Порядок учета материально-производственных запасов

5.6.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/2001), утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н.

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

К материально-производственным запасам относятся:

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

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

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

- срок службы которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);
- срок службы которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 20 000 рублей.

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

5.6.2. Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.6.6. Стоимость затрат, связанных с содержанием заготовительно-складского хозяйства, занятого приемкой, хранением материально-производственных запасов, в полном объеме включаются в затраты на производство.

5.6.7. Особенности учета спецодежды и спецоснастки.

Порядок ведения в Обществе бухгалтерского учета специальной одежды и специальной оснастки регулируется "Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды", утвержденными Приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н (далее - Приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н).

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.

Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также правил

обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.

Перечни состава спецодежды и спецоснастки, подлежащих выдаче работникам (по видам специальностей), исходя из особенностей технологических процессов по видам деятельности Общества, а также устанавливается порядок их выдачи работникам (периодичность, количество) определяются и утверждаются распорядительными документами по месту нахождения Филиалов.

Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается на субсчетах "Специальная одежда в эксплуатации" и "Специальная оснастка в эксплуатации", соответственно.

Стоимость спецодежды и спецоснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в порядке, установленном в пункте 5.6.5 данной Учетной политики.

Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.

Учет выбытия (списания) спецодежды и спецоснастки производится в порядке, установленном Приказом Минфина России от 26.12.2002 № 135н.

Спецодежда и спецоснастка, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении, учитываются на забалансовом счете 013 "Спецодежда и спецоснастка арендованная" в оценке, предусмотренной в договоре или согласованной с ее собственником.

Расходы Общества по ремонту и обслуживанию спецодежды и спецоснастки включаются в расходы по обычным видам деятельности.

5.6.8. В целях обеспечения контроля сохранности переданных в эксплуатацию основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.), организуется их учет на соответствующих забалансовых счетах 014, 015, 016.

Забалансовый учет указанных ценностей ведется в количественном выражении и по стоимости, по которой они учитывались на балансе до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.

Перечень (критерии отнесения) материалов длительного использования, подлежащих забалансовому учету после передачи в эксплуатацию, определяется распорядительными документами Общества (Филиалов).

5.6.9. Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), учитываются на забалансовом счете 003 по ценам, предусмотренным в соответствующих договорах.

При этом принятые от заказчика материалы, находящиеся на складах, учитываются отдельно от материалов заказчика, переданных в производство (на соответствующих субсчетах к счету 003).

5.6.10. Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Филиалов.

5.6.11. Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.

5.6.12. Учет готовой продукции.

5.6.12.1. Готовая продукция, в том числе выработанная товарная электроэнергия, мощность и тепловая энергия, учитывается на счете 43 "Готовая продукция" по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

5.6.12.2. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде (кроме выработанной электроэнергии, мощности и тепловой энергии) осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

Себестоимость электроэнергии и себестоимость мощности отражается в аналитическом учете по счету 43 "Готовая продукция" и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 "Продажи".

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

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

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

Покупная электроэнергия, потребляемая в насосном режиме и потери покупной энергии отражаются в составе затрат по субсчету 20 "Производство и реализация электроэнергии" по соответствующим статьям учета затрат.

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

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

5.6.15. При осуществлении торговой деятельности затраты по заготовке и доставке товаров до склада Общества, производимые до момента принятия товаров к учету, включаются в фактическую стоимость товаров.

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

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

5.6.17. Недостачи и потери от порчи товаров в пределах норм естественной убыли и в

случаях, предусмотренных в пунктах 234-236 "Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов", утвержденных Приказом Минфина России от 28.12.2001 № 119н, относятся к расходам, связанным с приобретением, хранением и продажей материальных запасов (товаров).

Недостачи имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании их с виновных лиц отказано судом, убытки от недостач и порчи списываются на издержки производства и обращения.

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

В следующем отчетном периоде по мере списания материальных ценностей, по которым образован резерв, зарезервированная сумма восстанавливается: в учете делается запись по дебету счета 14 "Резервы под снижение стоимости материальных ценностей" и кредиту счета 91 "Прочие доходы и расходы".

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

5.6.19. Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются на отдельном забалансовом счете 002 в количественном и суммовом выражении (в оценке, указанной в договоре).

Материалы и товары, принятые на ответственное хранение, учитываются отдельно на соответствующих субсчетах.

5.6.20. Товары, принятые на комиссию, учитываются на отдельном забалансовом счете 004 в количественном выражении, в ценах, предусмотренных в приемосдаточных актах.

Учет товаров, принятых от комитента на склад, ведется на субсчете 004.01. Переданные на субкомиссию товары учитываются на субсчете 004.02.

5.6.21. Бланки строгой отчетности (в т.ч. бланки векселей, собственных путевок и т.д.) учитываются на отдельном забалансовом счете 006 по фактической стоимости приобретения и в количественном выражении.

5.7. Порядок учета займов и кредитов

5.7.1. Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты). Как краткосрочная, так и долгосрочная задолженность может быть срочной или просроченной.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную, производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Перевод срочной краткосрочной и (или) долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную, производится по году на 31 декабря.

5.7.2. Задолженность по предоставленному Обществу займу и (или) кредиту, полученному в иностранной валюте, учитывается заемщиком в рублевой оценке по курсу Центрального банка Российской Федерации (далее - ЦБ РФ), действовавшему на дату фактического совершения операции (предоставления кредита, займа, включая размещение заемных обязательств), а также на отчетную дату.

Начисленные проценты по причитающимся к оплате займам и кредитам, полученным, учитываются в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ, действовавшему на дату фактического начисления процентов по условиям договора. Для составления бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных процентов в рубли производится по курсу ЦБ РФ, действующему на отчетную дату.

5.7.3. Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более шести месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 40 000 рублей). К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в состав прочих расходов:

- в периоде приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев);
- при прекращении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива;
- в случае, если начато использование инвестиционного актива для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

5.7.4. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

5.7.5. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".

Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент)

указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".

В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.

5.7.6. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.

5.7.7. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».

5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

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

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

5.8.3. Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с подразделением на краткосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора не более 365 дней с отчетной даты) и долгосрочную (до погашения которой остается в соответствии с условиями договора более 365 дней с отчетной даты).

Дебиторская и кредиторская долгосрочная (в соответствии с договором) задолженность, до погашения которой на отчетную дату остается не более 365 дней, переводится в состав краткосрочной задолженности.

5.8.4. Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности, образовавшейся по договорам с покупателями товаров (работ, услуг), создается резерв по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества. Инвентаризация расчетов заключается в проверке правильности и обоснованности сумм дебиторской задолженности, числящихся на счетах бухгалтерского учета,

включая суммы, по которым истекли сроки исковой давности.

Размер резерва создается исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Ежемесячно сумма созданного резерва корректируется с учетом задолженности, погашенной за отчетный месяц.

Недоиспользованная в текущем году сумма резерва по сомнительным долгам, относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего года. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов в текущем году. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего года, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем году.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

- 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

5.8.5. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юрического департамента (юридической службы Филиала) и организационно-распорядительного документа Общества и относятся, соответственно, на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 5.8.4 настоящей Учетной политики.

В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Списанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 "Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов" в той оценке, в которой она числилась на балансе, и учитывается там в течение пяти лет с момента списания с баланса для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников. При этом аналитический учет по счету 007 ведется в разрезе задолженности дебиторов, входящих в Группу компаний Общества, и прочих дебиторов.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования Юрического департамента (юридической службы Филиала) и организационно-распорядительного документа Общества и относятся на финансовые результаты Общества.

5.8.6. При проведении зачета встречных требований применяется принцип временной определенности фактов хозяйственной деятельности, то есть датой погашения задолженности является:

- дата подписания сторонами соглашения на проведение взаимозачета;
- дата уведомления, полученного от контрагента, о проведении им в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ);
- дата первичного документа, подтверждающего факт проведения Обществом в одностороннем порядке зачета встречного однородного требования (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).

5.8.7. Начисленные доходы от участия в организациях (дивиденды) отражаются по дебету счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и кредиту счета 75 "Расчеты с учредителями" в сумме, подлежащей выплате акционерам, за вычетом подлежащих уплате в бюджет налогов с доходов в виде дивидендов.

5.8.8. Обеспечения обязательств и платежей полученные (гарантии в обеспечение выполнения обязательств и платежей; обеспечения, полученные под товары, переданные другим организациям или лицам) учитываются на отдельном забалансовом счете 008 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки полученные обеспечения на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если полученное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 008, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.8.9. Обеспечения обязательств и платежей выданные (гарантии), в том числе собственные векселя, выданные в обеспечение полученных займов (кредитов), учитываются на отдельном забалансовом счете 009 в оценке, установленной соответствующим договором. При отсутствии в договоре оценки обеспечения выданные на забалансовом счете отражаются в оценке, соответствующей сумме основного долга. В случае, если выданное обеспечение выражено в иностранной валюте, Общество ежемесячно по состоянию на последнюю дату отчетного периода проводит переоценку обязательств, отраженных на счете 009, по курсу, установленному ЦБ РФ на дату переоценки для соответствующего вида валюты.

5.9. Порядок учета капитала

5.9.1. Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию).

Внесение в Устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения Общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения Совета директоров Общества, если в соответствии с Уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об

итогах выпуска акций.

5.9.2. Собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".

При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".

В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.

Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".

Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".

5.9.3. Прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки их, отражается на счете 83 "Добавочный капитал".

Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на счет учета нераспределенной прибыли (убытка), относится в кредит счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с дебетом счета учета основных средств.

Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств. Сумма уценки объекта основных средств относится в уменьшение добавочного капитала Общества, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды, и отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета добавочного капитала и кредиту счета учета основных средств. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал Общества в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, отражается по дебету счета учета нераспределенной прибыли (убытка) в корреспонденции с кредитом счета учета основных средств.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки списывается с дебета счета учета добавочного капитала в корреспонденции с кредитом счета учета нераспределенной прибыли Общества прошлых лет.

Аналитический учет по счету 83 "Добавочный капитал" организуется таким образом, чтобы обеспечить формирование информации по источникам образования и направлениям использования средств.

5.9.4. Сумма чистой прибыли (сумма чистого убытка) отчетного года заключительными оборотами декабря списывается в кредит (дебет) счета 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" субсчет "Прибыль, подлежащая распределению" ("Непокрытый убыток") в корреспонденции со счетом 99 "Прибыли и убытки".

Использование чистой прибыли Общества остающейся в его распоряжении после

начисления налога на прибыль утверждается общим Собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

После начисления дивидендов акционерам и проведения обязательных отчислений в резервный фонд Общества, оставшаяся нераспределенная прибыль отражается на счете 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" на субсчете "Нераспределенная прибыль в обращении", предназначенном для отражения величины средств, накопленных для приобретения (создания) внеоборотных активов.

Информация о том, какая часть средств нераспределенной прибыли использована на приобретение (создание) внеоборотных активов, обобщается на субсчете "Нераспределенная прибыль использованная".

По мере использования прибыли, находящейся в обращении, в учете отражаются операции по кредиту счета 84.04 "Нераспределенная прибыль использованная".

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

5.9.6. Изменения величины нераспределенной прибыли Общества в результате отражения существенных ошибок прошлых лет, выявленных после утверждения соответствующей бухгалтерской отчетности, регулируются в порядке, установленном «Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)», утвержденным приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенность ошибки определяется Обществом самостоятельно, исходя из величины и характера соответствующих статей бухгалтерской отчетности. Данные прибыли (убытки) прошлых лет отражаются в составе прибылей (убытков) на отдельном субсчете счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

5.10. Порядок учета активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

5.10.1. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденным приказом Минфина России от 25.12.2007 № 147н.

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

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

Общество не производит:

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

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

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

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

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

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

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

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

5.11. Порядок учета государственной помощи

5.11.1. Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н.

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

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

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

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов - на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных

активов в эксплуатацию (Дт 01 - Кт 08, Дт 86 - Кт 98) с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы (Дт 20 - Кт 02; Дт 98 - Кт 91);

- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены. При этом, целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующим отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера (Дт 10 - Кт 60, Дт 20 - Кт 10, 70 и т.п., Дт 86 - Кт 98, Дт 98 - Кт 91).

5.12 Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

5.12.1. Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

5.12.2. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

5.12.3. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.

Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете.

5.12.4. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

5.12.5. Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется по местам их возникновения. Текущие проводки по отложенным налоговым активам и обязательствам формируются по местам возникновения постоянных и временных разниц.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств, образовавшихся по основаниям, относящимся в целом к юридическому лицу, осуществляется Департаментом корпоративного учета и отчетности.

Аналитический учет налоговых активов и обязательств по всем прочим видам активов и обязательств в зависимости от порядка их образования осуществляется либо Исполнительным аппаратом, либо Филиалами.

5.12.6. В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

5.13. Порядок учета доходов.

5.13.1. Учет доходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н. В соответствии с указанным Положением доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

5.13.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:

1) выручка от продажи электрической энергии;

2) выручка от продажи мощности;

3) выручка от продажи тепловой энергии;

4) прочая выручка:

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);

- выручка от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики;

- выручка от выполнения работ по капитальному строительству;

- выручка от выполнения ремонтных работ;

- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам;

- выручка от оказания транспортных услуг;

- выручка от оказания услуг связи;

- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги;

- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов;

- выручка от реализации продукции столовых и розничной торговли;

- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы;

- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.

5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.

Учет выручки по продаже электроэнергии и мощности осуществляется Исполнительным аппаратом Общества.

5.13.4. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной исходя из условий договоров заключенных между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.

Если сумма выручки от продажи продукции, выполнения работы, оказания услуги не может быть определена из условий договора, то она принимается к бухгалтерскому учету в размере признанных в бухгалтерском учете расходов по изготовлению этой продукции, выполнению этой работы, оказанию этой услуги, которые будут впоследствии возмещены Обществу.

Величина поступления выручки по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже рыночной цены этих ценностей.

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

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

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

Общество признает в бухгалтерском учете выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления (более 12 месяцев) по мере готовности работы, услуги, продукции или по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом в соответствии с условиями договоров без применения счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам". Доходы, полученные от видов деятельности, подлежащих государственному регулированию, отражаются по государственным регулируемым ценам (тарифам), установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

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

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

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

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

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- прибыль, полученная в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений. Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником. Доходы, которые Общество получает в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, приводящих к убыткам (ухудшению) договорных показателей классифицируются как штрафные санкции. Указанные штрафные санкции также относятся к прочим доходам;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- доходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

5.14. Порядок учета доходов будущих периодов

5.14.1. К доходам будущих периодов относятся:

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

5.14.2. По кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету - суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

5.14.3. Доходы, полученные в счет будущих периодов, списываются с дебета субсчетов 98.01 "Доходы, полученные в счет будущих периодов" и 98.05 "Прочие доходы будущих периодов" на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

Суммы безвозмездно полученного имущества, учтенные на субсчете 98.02 "Безвозмездные поступления", списываются с этого счета в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы":

- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным основным средствам;
- по мере списания на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) - по иным безвозмездно полученным материальным ценностям.

По мере погашения задолженности по недостаткам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостаткам, выявленным за прошлые годы" в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 "Прочие доходы".

По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 "Расчеты по возмещению материального ущерба", соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 "Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостаткам ценностей" в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы".

5.15. Порядок учета расходов

5.15.1. Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н (далее - ПБУ 10/99). В соответствии с указанным Положением расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

5.15.2. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

5.15.3. К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности указанных в 5.13.2 данной Учетной политики.

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

5.15.4. Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).

Учет расходов по местам возникновения обеспечивается посредством организации соответствующего аналитического учета. Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются:

- в Филиалах - подразделения, согласно утвержденной организационной структуре Филиала;

- в Исполнительном аппарате: в части затрат Исполнительного аппарата – подразделения, согласно утвержденной организационной структуре; в части затрат, передаваемых Филиалами в Исполнительный аппарат – Филиалы.

Ведение раздельного учета по видам деятельности обеспечивается посредством применения соответствующих синтетических субсчетов учета и номенклатурных групп, используемых для организации аналитического учета.

Учет по статьям затрат осуществляется с применением единого справочника "Статьи затрат".

5.15.5. Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство" в следующем порядке:

5.15.5.1. На счете 20 "Основное производство" обобщаются производственные расходы, возникающие по следующим основным видам деятельности Общества: производство электроэнергии и мощности; производство тепловой энергии; предоставление услуг по аренде (субаренде); выполнение прочих работ и услуг.

К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемыми на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:

- по производству электрической (тепловой) энергии и мощности: сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд); сумма водного налога (плата по договорам водопользования); материальные затраты; вода на технологические цели; топливо на технологические цели; арендные платежи по договорам аренды основного энергетического оборудования (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции); расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования и транспортных средств, закрепленных за цехами основного производства; расходы по подготовке и освоению производства; расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы;

- по предоставлению услуг по аренде (субаренде): материальные и прочие затраты на содержание имущества, если по условиям договоров аренды данные расходы несет

арендодатель; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; сумма начисленной амортизации сданных в аренду основных средств;

- по прочим работам и услугам: материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.

5.15.5.2. Деятельность по производству и реализации электрической и тепловой энергии (мощности) не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.

5.15.5.3. На счете 20 "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", относящаяся к реализации внешним контрагентам.

5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".

Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.

На счете 23 "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.

Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами Филиалов.

5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.

Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому подразделению основного производства.

В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).

5.15.8. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных

объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживаемому производству и хозяйству по месту возникновения затрат.

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

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

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

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

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

5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".

В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).

Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.

5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на двух уровнях: на уровне Филиалов и на уровне Исполнительного аппарата Общества.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Филиала, передаются в Исполнительный аппарат.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы" на уровне Исполнительного аппарата и расходы, переданные Филиалами, списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально объему выручки по основным видам деятельности.

5.15.11. В случае если при проведении строительства новых объектов, реконструкции, модернизации и технического перевооружении Филиалы организуют деятельность полностью или частично с привлечением дирекций (отделов) капитального строительства общехозяйственные расходы, относящиеся к содержанию таких подразделений, а также работников других подразделений, занятых в проведении работ капитального характера и функционально подчиненных дирекции (отделу) капитального строительства, обобщаются на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", а затем распределяются между объектами строительства пропорционально фактической стоимости капитальных вложений отчетного периода, сформированной на основе сводного сметного расчета.

Заготовительно-складские расходы по оборудованию, требующему и не требующему монтажа, предназначенному для ведения капитального строительства, предварительно накопленные на отдельном субсчете счета 26 "Общехозяйственные расходы", ежемесячно распределяются пропорционально остаткам оборудования, требующего и не требующего монтажа по местам хранения на складах на конец месяца.

5.15.12. Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.

В составе прочих расходов учитываются, в частности:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (под обесценение вложений в ценные бумаги и др.), а также резервы, создаваемые в связи с признанием условных фактов хозяйственной деятельности;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- затраты на аннулированные производственные заказы;
- возмещение убытка за качество мощности,
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- сумма уценки активов;
- расходы на социальное потребление: социально-оздоровительные мероприятия, доплаты к пенсиям, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре либо утвержденные уполномоченным органом управления Общества;
- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;
- благотворительность;
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;

- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

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

5.16. Порядок учета расходов будущих периодов

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

5.16.2. К расходам будущего периода относятся:

- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии, с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы по оплате отпусков (в том числе суммы страховых взносов и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), относящихся к будущим отчетным периодам;
- расходы, связанные с приобретением не исключительных прав на программные продукты и базы данных (учитываются в течение срока действия соответствующего договора с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права с учетом положений абз. 1 п. 5.16.3 данной Учетной политики);
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;
- расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы на приобретение прав на земельные участки;
- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);
- расходы на получение разрешений на эксплуатацию опасных производственных сооружений, гидросооружений и т.п.;
- другие аналогичные расходы.

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

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

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

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (законченно освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого организационно-распорядительным документом Общества (Филиала).

Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

5.16.4. Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 150 бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

5.17. Учет денежных средств

5.17.1. Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с "Порядком ведения кассовых операций в Российской Федерации", утвержденным Решением Совета директоров ЦБ РФ от 22.09.93 № 40.

В Исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В Филиалах Общества открываются основные кассы. В местах расположения территориально обособленных структурных подразделений при необходимости, на основании отдельного приказа по Филиалу, открываются операционные кассы.

5.17.1.1. Организационная структура Общества включает филиалы, расположенные в различных федеральных округах и регионах Российской Федерации. В связи с этим Общество ведет одну кассовую книгу, которая состоит из разделов, закрепленных за каждым Филиалом и подразделов, закрепленных за территориально обособленными структурными подразделениями Филиала. В Исполнительном аппарате Общества ведется два раздела кассовой книги – по расчетам в рублях и в иностранной валюте. В Филиалах и их обособленных структурных подразделениях кассовая книга ведется только в рублях.

Разделам и подразделам кассовых книг присваиваются префиксы, соответствующие каждому из Филиалов. Префиксы, установленные для Филиалов, приведены в Приложении № 4.

Подразделам кассовой книги по операционным кассам присваиваются префиксы, соответствующие каждому из обособленных подразделений, установленные приказом по Филиалу.

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

Разделы и подразделы кассовой книги, находящиеся в Филиалах и обособленных структурных подразделениях, должны быть пронумерованы, прошнурованы и опечатаны сургучной или мастичной печатью Общества (Филиала), количество листов в них заверяется подписями Руководителя и Главного бухгалтера Общества (Филиала).

Разделы и подразделы кассовой книги хранятся по местам их составления (разделы кассовой книги Исполнительного аппарата – в Исполнительном аппарате, разделы кассовой книги Филиалов и подразделы кассовой книги обособленных структурных подразделений Филиала – в Филиалах).

Оригиналы кассовой книги и кассовых документов за отчетный период по операционной кассе соответствующего структурного подразделения Филиала ежемесячно передаются на хранение в Филиал в срок до 3-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.17.1.2. Каждый Филиал согласовывает с учреждением банка, осуществляющим его расчетно-кассовое обслуживание, лимит остатка наличных денег в кассе.

При открытии операционных касс для обособленных структурных подразделений устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Филиала.

Филиалы и структурные подразделения сдают на свои расчетные счета наличные денежные средства сверх установленных для них лимитов остатка наличных денег в кассе и в других установленных случаях.

В каждом обособленном подразделении составление кассовых документов, заполнение подраздела кассовой книги, выведение остатка наличных денег в кассе и сверка его с установленным лимитом кассы производятся ежедневно на конец рабочего дня. При этом обособленное подразделение ежедневно передает в соответствующий Филиал информацию о произведенных кассовых операциях в подразделении посредством коммуникативных каналов связи.

5.17.1.3. Внезапная ревизия (инвентаризация) касс Филиалов и Исполнительного аппарата с полным полистным пересчетом денежной наличности и проверкой других ценностей, находящихся в кассе, осуществляется в сроки и по состоянию на дату, установленные отдельными распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

5.17.1.4. Находящиеся в кассе денежные документы (в т.ч. почтовые марки; оплаченные путевки, авиа- и железнодорожные билеты, абонементы, талоны на молоко и спецпитание талоны на вывоз мусора и т.п.) учитываются на субсчете "Денежные документы" к счету 50 "Касса". Движение наличных денежных средств по операционным кассам обособленных подразделений учитывается на субсчете 50.2 «Операционная касса» в разрезе каждого обособленного подразделения.

Хозяйственные операции по учету денежных документов отражаются с применением типовых унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, утвержденных Постановлением Госкомстата России от 18.08.98 № 88.

5.17.2. Движении денежных средств в рублях и иностранных валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитывается на счете 55 "Специальные счета в банках".

5.17.3. Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути учитывается на счете 57 "Переводы в пути".

Переводами в пути являются денежные суммы (в том числе выручка от торговой деятельности по продаже товаров), внесенные в кассы кредитных организаций или кассы почтовых отделений для зачисления на расчетный, валютный или иной счет Общества, но еще не зачисленные по назначению.

Учет переводов в пути, относящихся к операциям по продаже иностранной валюты, ведется на счете 57.

5.18. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов

по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

5.18.1. Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения Филиалов.

Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 "Прочие доходы".

Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, расходы на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 "Прочие доходы и расходы" Филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовке, сметы затрат на проведение работ по мобилизационной подготовке, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

5.18.2. Расходы по гражданской обороне осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым организационно-распорядительным документом Обществу (Филиалу).

Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.

5.19. Порядок отражения информации по сегментам

5.19.1. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2000 № 11н, информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых занимает основной удельный вес выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

5.19.2. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

5.20. Порядок отражения событий после отчетной даты

5.20.1. Отражение событий после отчетной даты регулируется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н (далее - ПБУ 7/98). Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

5.20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

5.20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с

выполняемыми функциями, относится событие.

5.21. Порядок отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов

5.21.1. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

5.21.2. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

5.21.3. Оценочные обязательства, при выполнении условий установленных в п. 5 ПБУ 8/2010, отражаются на счетах учета резервов предстоящих расходов. При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы либо включается в стоимость актива.

5.21.4. В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины, рассчитанной в соответствии с пунктами 16 - 19 ПБУ 8/2010.

5.21.5. Условное обязательство возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.6. Условный актив возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества актива на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

5.21.7. Условные активы и обязательства на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах и обязательствах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

5.22. Порядок отражения информации об аффилированных лицах

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

5.22.2. При составлении консолидированной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях Общества с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

5.22.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

5.23. Порядок отражения информации по прекращающейся деятельности

5.23.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, осуществляется в бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н.

5.23.2. Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности (сводной бухгалтерской отчетности) в виде:

- а) описания прекращаемой деятельности;
- б) стоимости активов и обязательств Общества, предполагаемых к выбытию или погашению в рамках прекращения деятельности;
- в) сумм доходов, расходов, прибылей или убытков до налогообложения, а также суммы начисленного налога на прибыль, относящиеся к прекращаемой деятельности;
- г) движения денежных средств, относящихся к прекращаемой деятельности, в разрезе текущей, инвестиционной и финансовой деятельности в течение текущего отчетного периода;
- д) суммы прибыли (убытка), связанных с выбытием активов или погашением обязательств, до налогообложения и сумму соответствующего налога на прибыль по мере выбытия активов или погашения обязательств, относящихся к прекращаемой деятельности;
- е) продажной цены актива (после вычета расчетных расходов на выбытие), сроков поступления денежных средств и отражаемой в бухгалтерском балансе суммы соответствующих активов и обязательств, для тех активов и обязательств, по которым Общество заключила договор купли-продажи;
- ж) суммы резерва на начало и конец отчетного периода, суммы резерва, списанной в отчетном периоде, неиспользованной (излишне начисленной) суммы резерва, отнесенной в отчетном периоде на прочие доходы Общества.

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

5.24. Порядок учета совместной деятельности и совместно осуществляемых операций

5.24.1. Бухгалтерский учет совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24.11.2003 № 105н (далее – ПБУ 20/03).

5.24.2. ПБУ 20/03 определяет правила отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности организации в случаях:

- совместного осуществления операций,
- совместного использования активов
- совместного осуществления деятельности.

При совместном осуществлении операций и (или) совместном использовании активов вклад участника договора или активы, принадлежащие участнику договора, в бухгалтерском учете продолжают учитываться на соответствующих счетах и не переводятся в состав финансовых вложений.

Активы, внесенные в счет вклада по договору о совместной деятельности, включаются организацией-товарищем в состав финансовых вложений по стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском балансе на дату вступления договора в силу.

В связи с тем, что на балансе Общества отсутствуют совместно используемые активы (находящиеся в долевой собственности), порядок учета совместного использования активов не рассматривается.

5.24.3. Совместная деятельность – это деятельность организации по договору совместной деятельности (простого товарищества), заключенному в соответствии с положениями главы 55 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.

На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.

Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.

Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).

Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.

Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.

5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.

На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.

Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом РФ от 21.11.96 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете".

Организации-участники совместной деятельности отражают результаты совместной деятельности (прибыль или убыток) ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца в составе прочих доходов или расходов в корреспонденции со счетами учета расчетов.

5.24.5. Совместно осуществляемые операции ведутся несколькими организациями в

рамках договора, которым предусматривается выполнение каждым участником определенного этапа производства продукции (выполнения работы, оказания услуги) с использованием собственных активов.

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

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

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

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

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

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

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

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

Учетная политика для целей налогообложения ОАО «РусГидро» в новой редакции

1. Общие положения

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на ОАО «РусГидро» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества.

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

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

- Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах,
- Законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах,
- Нормативными правовыми актами представительных органов местного самоуправления о налогах и сборах;
- Положениями о Филиалах.

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

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

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

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

1) Исполнительный аппарат³ Общества:

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

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

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

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизованно;

- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных и местных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

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

1.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, Филиалы/обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные Графиком документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение №2), Положением по учету внутрихозяйственных операций и представлению отчетности филиалами, Инструкцией по применению налогового плана счетов, Регламентом закрытия месяца в филиале, в формах и объемах, утвержденных отдельными организационно-распорядительными документами Общества.

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

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

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

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

Ответственность за организацию налогового учета в Филиалах несет Руководитель Филиала.

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

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

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

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

2. Положение по регламенту исчисления и уплате налогов (и взносов), составлению и предоставлению налоговой отчетности Общества

2.1. Налог на прибыль

2.1.1. Налог на прибыль регулируется главой 25 НК РФ «Налог на прибыль».

2.1.2. Расчет налога на прибыль в целом по Обществу производит Исполнительный аппарат.

Данные для определения налогооблагаемой базы для исчисления налога на прибыль Общества предоставляются Филиалами в Исполнительный аппарат.

Данные сводной декларации являются итогом, полученным по данным налогового учета Филиалов и Исполнительного аппарата.

2.1.3. Исчисление и уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в следующем порядке.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала.

Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

Если рассчитанная таким образом сумма ежемесячного авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем квартале не осуществляются.

Уплата авансовых и текущих платежей по налогу на прибыль производится в соответствии с порядком, установленным статьей 287 НК РФ.

2.1.4. Уплата сумм авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, в части регионального бюджета производится по месту нахождения Исполнительного аппарата, Филиала и каждого обособленного структурного подразделения.

Сумма налога на прибыль (авансового платежа) определяется исходя из соответствующей доли прибыли, приходящейся на Филиал и каждое обособленное подразделение.

Доля прибыли рассчитывается как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого Филиала (обособленного подразделения) соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.

При этом, остаточная стоимость амортизируемого имущества определяется по данным налогового учета.

2.1.5. Налоговая декларация по налогу на прибыль Общества составляется ДКУиО Общества.

Филиалы для расчета налога на прибыль по окончании соответствующего отчетного периода в сроки, установленные Положением по внутрихозяйственным расчетам, передают в автоматизированном режиме промежуточные налоговые декларации по расчету налога на прибыль, где Филиалы заполняют в соответствии с законодательством РФ все данные, относящиеся к своей деятельности.

Вместе с промежуточной налоговой декларацией передаются в Исполнительный аппарат налоговые регистры, заполняемые в налоговом учете Филиалами.

Общество представляет сводную налоговую декларацию по месту его учета в качестве крупнейшего налогоплательщика не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода, по итогам налогового периода – не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

В налоговые органы субъектов РФ, где зарегистрированы Филиалы либо обособленные подразделения, одновременно с подачей налоговой декларации, предоставляется письменное уведомление в произвольной форме об использовании пониженных налоговых ставок в соответствии с законодательством субъектов РФ.

2.1.6. Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается либо ДКУиО Общества, либо Филиалом в зависимости от места фактической выплаты дохода иностранной организации.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется в федеральный бюджет ДКУиО Общества (налоговым агентом) в порядке, установленном в п.2. ст. 287 НК РФ.

Если исчисление и удержание налога производит Филиал, то он в оперативном режиме по электронной почте информирует ДКУиО Общества о суммах налога, подлежащих уплате, и оформляет налоговый расчет с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, который предоставляется в ДКУиО Общества.

2.2. Налог на добавленную стоимость

2.2.1. Налог на добавленную стоимость (НДС) регулируется главой 21 НК РФ «Налог на добавленную стоимость».

Налоговая декларация по НДС в целом по Обществу составляется Исполнительным аппаратом на основании налоговых деклараций, поступивших от Филиалов.

Исправительная проводка по налогу за предыдущие отчетные периоды отражается в Филиале, обнаружившем ошибку, и передается в ДКУиО Общества.

Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится

на выделенном балансе Филиала и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.

Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы Исполнительным аппаратом.

ДКУиО Общества осуществляет контроль соответствия налоговых деклараций по НДС, книг покупок и книг продаж Филиалов.

ДКУиО представляет декларацию по налогу на добавленную стоимость по месту учета Общества в качестве крупнейших налогоплательщиков.

Уплата налога на добавленную стоимость осуществляется в федеральный бюджет РФ Исполнительным аппаратом.

2.2.2. Суммы (доли) НДС по товарам, работам, услугам, используемым для производства продукции, реализуемой как на экспорт, так и на внутренний рынок, а также для производства продукции, работ, услуг, реализация которых освобождается от налогообложения и (или) не признается реализацией, и определяются ДКУиО Общества по полученным от Филиалов данным.

Сведения о рассчитанных суммах (долях) НДС передаются ДКУиО Общества в Филиалы. Филиалы на основании полученных сведений отражают расчетные суммы НДС в порядке, установленном статьями 170-172 НК РФ.

2.2.3. НДС с доходов, полученных от Общества иностранной организацией, не состоящей на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщика (при реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации), исчисляется и удерживается налоговым агентом – Обществом.

Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляются либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалами, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.

Общество перечисляет в бюджет суммы НДС с выплаченных доходов, одновременно с оплатой работ (услуг) налогового нерезидента.

2.2.4. НДС с доходов, выплаченных арендодателю по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, исчисляется и удерживается налоговым агентом - Обществом.

Функции по исчислению и удержанию указанных сумм осуществляются либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалами, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.

2.2.5. В соответствии с п.12 ст.171 НК РФ при перечислении поставщику предоплаты Общество пользуется правом принять НДС к вычету, не дожидаясь отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) при соблюдении условий, установленных п.9 ст.172 НК РФ.

2.3. Страховые взносы

2.3.1 Страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ и Фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования регулируется Федеральным законом РФ от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд медицинского страхования»

2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:

1. Начисляют страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;
2. Уплачивают страховые взносы в виде ежемесячных обязательных платежей в срок не позднее 15-го числа календарного месяца, следующего за календарным месяцем, за который начисляется ежемесячный обязательный платеж;
3. Составляют:
 - расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд и на обязательное медицинское страхование в фонды обязательного медицинского страхования по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 1-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом;
 - расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в Фонд социального страхования Российской Федерации, а также по расходам на выплату обязательного страхового обеспечения по указанному виду обязательного социального страхования, произведенным в счет уплаты этих страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации, по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, до 15-го числа календарного месяца, следующего за отчетным периодом.

2.4. Расчеты с Пенсионным фондом и Фондом социального страхования

2.4.1. На Филиалы возлагается обязанность предоставлять в Пенсионный фонд по месту своего нахождения индивидуальные данные персонифицированного учета в системе государственного пенсионного страхования.

2.4.2. Отчетными периодами в 2010 году признаются полугодие и календарный год.

Сведения за первый отчетный период 2010 года (полугодие) представляются до 1 августа 2010 года, за второй отчетный период 2010 года (календарный год) - до 1 февраля 2011 года.

С 2011 г. отчетными периодами признаются первый квартал, полугодие, девять месяцев и календарный год.

Сведения предоставляются не позднее 15-го числа второго календарного месяца, следующего за отчетным периодом вместе с расчетом по начисленным и уплаченным страховым взносам.

2.4.3. Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2.5. Налог на доходы физических лиц

2.5.1. Налог на доходы физических лиц регулируется главой 23 НК РФ «Налог на доходы физических лиц».

2.5.2. Налог на доходы физических лиц рассчитывается отдельно Исполнительным аппаратом и Филиалами. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения Филиала, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих Филиалов и другим физическим лицам в соответствии с законодательством РФ.

2.5.3. Отчетность (сведения) по налогу на доходы физических лиц представляется Филиалами в ДКУиО для дальнейшей передачи в налоговую инспекцию по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика

2.5.4. Уплата налога на доходы физических лиц осуществляется как Исполнительным

аппаратом, так и Филиалами.

2.5.5. Порядок уплаты и составления отчетности (сведений) по налогу определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.6. Водный налог

2.6.1. Водный налог регулируется главой 25.2 НК РФ «Водный налог».

Налоговая база по водному налогу при заборе воды из водного объекта определяется как объем воды, забранной из водного объекта.

Налоговая база по водному налогу при использовании водных объектов без забора воды для целей электроэнергетики определяется на основании количества произведенной за налоговый период электроэнергии, данные о котором предоставляются производственно-техническими службами Филиала, использующего водные объекты.

Сумма налога по итогам каждого налогового периода исчисляется как произведение налоговой базы и соответствующей ей налоговой ставки.

2.6.2. Водный налог исчисляется и уплачивается Филиалами, использующими водные объекты в порядке, установленном налоговым законодательством. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.7. Транспортный налог

2.7.1. Транспортный налог регулируется главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

Филиалы и Исполнительный аппарат самостоятельно начисляют, уплачивают транспортный налог по транспортным средствам, зарегистрированным по соответствующим местам его нахождения. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.7.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период и порядок исчисления налога установлены непосредственно главой 28 НК РФ.

Ставки транспортного налога в пределах, установленных главой 28 НК РФ, порядок и сроки уплаты налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. Форма налоговой декларации по налогу утверждается Минфином России.

Налоговая база по транспортному налогу определяется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

2.8. Налог на имущество

2.8.1. Налог на имущество регулируется главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

2.8.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно исчисляют и уплачивают налог на имущество, а также авансовые платежи по налогу в бюджет по местонахождению каждого из подразделений в отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, исходя из балансовой принадлежности имущества. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.8.3. Налоговой базой по налогу на имущество является среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Объектом налогообложения в целях налога на имущество в соответствии со статьей 374 НК РФ признается движимое и недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное

управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

2.8.4. Начисление налога и его уплата производится с учетом льгот, предусмотренных НК РФ и законодательством субъектов Российской Федерации.

2.9. Земельный налог

2.9.1. Земельный налог регулируется главой 31 НК РФ «Земельный налог» и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, на территории которых находятся земельные участки.

Объектом налогообложения признаются земельные участки, находящиеся у Общества на праве собственности и (или) праве постоянного (бессрочного) пользования, за исключением указанных в п.2 ст.389 НК РФ.

В отношении земельных участков, находящихся на праве безвозмездного срочного пользования или переданных по договору аренды, земельный налог не устанавливается.

2.9.2. Обязанность по исчислению, уплате земельного налога и предоставлению налоговых деклараций по земельному налогу возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо у Филиалов, либо у Исполнительного аппарата. По земельным участкам земельный налог перечисляется в бюджет соответствующего органа муниципального образования, на котором расположены указанные земельные участки. Если земельный участок расположен на территории нескольких муниципальных образований, налоговая база по нему определяется отдельно по каждому муниципальному образованию.

2.9.3. Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.

Основанием для определения налоговой базы по земельному налогу являются сведения государственного земельного кадастра о каждом земельном участке.

Если кадастровая стоимость земельного участка не установлена, налоговая база по земельному налогу определяется как нормативная цена земли.

Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, пропорционально его доле в общей долевой собственности.

Налоговая база в отношении земельных участков, находящихся в общей совместной собственности, определяется для каждого из налогоплательщиков, являющихся собственниками данного земельного участка, в равных долях.

Если при приобретении здания, сооружения или другой недвижимости к приобретателю (покупателю) в соответствии с законом или договором переходит право собственности на ту часть земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, налоговая база в отношении данного земельного участка для указанного лица определяется пропорционально его доле в праве собственности на данный земельный участок.

Если приобретателями (покупателями) здания, сооружения или другой недвижимости выступают несколько лиц, налоговая база в отношении части земельного участка, которая занята недвижимостью и необходима для ее использования, для указанных лиц определяется пропорционально их доле в праве собственности (в площади) на указанную недвижимость.

2.9.4. Порядок уплаты налога и составления налоговых деклараций определяется Положением по внутрихозяйственным операциям.

2.10. Прочие налоги и сборы

2.10.1. Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, предоставляются Филиалами в ДКУиО Общества для дальнейшей передачи в налоговые инспекции по месту учета Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика

2.10.3. Общество не уплачивает единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности как крупнейший налогоплательщик на основании п. 2.1 ст. 346.26 НК РФ.

3. Организация налогового учета

3.1. Порядок ведения налогового учета

3.1.1. Налоговый учет в Обществе ведется параллельно бухгалтерскому учету.

Для ведения налогового учета используется утвержденный Рабочий план счетов налогового учета (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета, субконто.

Операции по счетам налогового плана счетов формируются одновременно с отражением данных операций по бухгалтерскому плану счетов.

Информация для налогового учета обобщается на основе:

- первичных, сводных учетных документов (включая справку бухгалтера) бухгалтерского учета,
- аналитических регистров налогового учета, утвержденных Положением по внутрихозяйственным операциям,
- расчета налоговой базы.

Основанием для отражения информации в регистрах налогового учета являются первичные документы.

К их оформлению, составлению, контролю предъявляются требования, изложенные в законодательстве о бухгалтерском учете.

Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация, необходимая для отражения в налоговом учете, накапливается и систематизируется в аналитических регистрах.

Информация, обобщенная в аналитических регистрах налогового учета, используется для расчета налоговой базы.

Расчет налоговой базы определяет данные для заполнения налоговой декларации и исчисления суммы налога за отчетный период.

3.1.2. Через план счетов налогового учета, налоговые регистры обеспечивается отдельный учет в разрезе:

Сумм доходов (расходов) от реализации, полученных в отчетном (налоговом) периоде:

1) от реализации продукции собственного производства (электроэнергии и мощности), выполнения работ и оказания услуг;

- 2) от реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке;
- 3) от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке;
- 4) от реализации покупных товаров;
- 5) от реализации основных средств;
- 6) от реализации материально-производственных запасов;
- 7) от реализации товаров (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств.
- 8) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
- 9) по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

Сумм доходов (расходов), требующих особый порядок учета:

- целевое финансирование.

Сумм доходов (расходов), облагаемых ставками, отличными от основной налоговой ставки:

- по доходам, полученным в виде дивидендов,

- по доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам.

3.2. Система контроля за рыночными ценами и экономическим обоснованием осуществляемых расходов

3.2.1. Система контроля за экономическим обоснованием осуществляемых расходов действует в рамках сложившейся организационной структуры Общества. Контроль за обоснованием расходов и рыночными ценами несут структурные подразделения Общества, которые в силу своих должностных обязанностей должны определять и отвечать за соответствующие количественные и ценовые показатели всех составляющих расходов.

3.2.2. Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функций и поступающих к ним распоряжений отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результатом работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность. Указанные данные оформляются в документах служб, которые в соответствии с принятой в Обществе организационной структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

3.2.3. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.3. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж

3.3.1. Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур с использованием программного обеспечения Общества.

Допускается оформление счетов-фактур комбинированным способом.

Счета-фактуры, книги продаж, книги покупок подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными распорядительными документами Общества и Филиалов.

Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары) выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и Филиалами в зависимости от

места реализации.

Учитывая особенности условий заключения договоров на оптовом рынке электроэнергии и мощности, счета-фактуры выписываются в соответствии с установленными договорами сроками, за тот отчетный период, к которому относится реализация, но не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

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

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

4. Методологические аспекты

4.1. Налог на прибыль

4.1.1. Доходы

4.1.1.1. В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Порядок признания доходов при методе начисления регулируется статьей 271 НК РФ.

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

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

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

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

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

4.1.2. Расходы

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

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

4.1.2.2. Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты. Порядок

признания расходов при методе начисления регулируется 272 НК РФ.

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

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

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

4.1.2.1. Материальные расходы

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

4.1.2.1.2. Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ), включая комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, командировочные расходы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с приобретением материально-производственных ценностей.

4.1.2.1.3. Расходы, для учета которых в целях исчисления прибыли установлен особый порядок, в стоимость товарно-материальных ценностей не включаются.

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

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

4.1.2.1.6. Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте основных средств, определяется по стоимости, по которой оценено такое имущество, в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

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

4.1.2.1.8. Отдельно обобщаются суммы материальных расходов, используемых для

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

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

4.1.2.2. Суммы начисленной амортизации

4.1.2.2.1. Суммы начисленной амортизации по объектам основных средств

4.1.2.2.1.1. Для целей налогообложения налогом на прибыль к амортизируемому имуществу относятся объекты основных средств, принадлежащие на праве собственности (включая лизинговое имущество, если оно должно учитываться на балансе в соответствии с условиями договора финансовой аренды (договора лизинга)), используемые для извлечения дохода (для производства и реализации продукции (работ, услуг) или для управления Обществом), имеющие первоначальную стоимость имущества более 40 000 руб. и срок полезного использования более 12 месяцев, стоимость которых погашается путем начисления амортизации.

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

4.1.2.2.1.2. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования (за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).

Оценка основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, а также, в случае если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, производится в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

Оценка основных средств, выявленных в результате инвентаризации, равна сумме, по которой оценено такое имущество, в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

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

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

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя. По окончании срока

аренды остаточная стоимость неотделимых улучшений, не переданных арендодателю, списывается без уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

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

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

- включаются в стоимость объекта лизинга, при условии, что объект учитывается на балансе лизингополучателя и по условиям договора данные расходы не несет лизингодатель;

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

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

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

Расходы на капитальные вложения включаются в состав расходов отчетного (налогового) периода в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств и суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ.

Основные средства после ввода в эксплуатацию включаются в амортизационные группы (подгруппы) по своей первоначальной стоимости за вычетом 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости, отнесенных в состав расходов отчетного (налогового) периода, а суммы, на которые изменяется первоначальная стоимость объектов в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации объектов, изменяют первоначальную стоимость объектов, амортизация по которым начисляется линейным методом в соответствии со статьей 259 НК РФ за вычетом 10 процентов (30

процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) таких сумм.

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

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

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

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

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

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

В соответствии со ст. 259.3 НК РФ в отношении амортизируемых основных средств, используемых в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент, равный 2.

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

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

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

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

В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных амортизационных отчислений пересчитывается с месяца следующего за месяцем, в котором были завершены работы, исходя из первоначальной стоимости

объекта основных средств (с учетом затрат на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и полного срока полезного использования этого объекта (с учетом его увеличения).

4.1.2.2.1.6. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, изложенном в пункте 4.1.2.2.1.2. данной Учетной политики для целей налогообложения,

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

Амортизация на неотделимые улучшения начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором это имущество было введено в эксплуатацию, независимо от факта возмещения таких затрат арендатору.

4.1.2.2.1.7. Основные средства, выявленные в результате инвентаризации, амортизируются. Сумма начисленной амортизации рассчитывается исходя из первоначальной стоимости имущества, определенной в соответствии с положениями п. 4.1.2.2.1.2 настоящей Учетной политики для целей налогообложения.

4.1.2.2.1.8. Неотделимые улучшения основных средств, полученных по договору ссуды, учитываются как отдельный вид амортизируемого имущества.

4.1.2.2.1.9. Объекты основных средств, используемые при производстве товаров, работ, услуг, суммы начисленной амортизации по которым относятся к прямым расходам, идентифицируются через признак в налоговом учете.

Отдельно обобщаются суммы начисленной амортизации по объектам основных средств, используемых для:

- деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств,
- ремонта основных средств,
- освоения природных ресурсов,
- ведения НИОКР.

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

4.1.2.2.2. Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов

4.1.2.2.2.1. К нематериальным активам относятся приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), подтвержденные документально, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев), способные приносить экономические выгоды (доход).

4.1.2.2.2.2. Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением сумм НДС и акцизов кроме случаев, предусмотренных НК.

Стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на их создание, изготовление (в том числе материальных расходов, расходов на оплату труда, расходов на услуги сторонних организаций, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств), за исключением сумм налогов, учитываемых в составе расходов в соответствии с НК РФ.

Стоимость нематериальных активов, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется в соответствии с принципами, изложенными в статье 40 НК РФ.

4.1.2.2.2.3. Начисление амортизации нематериальных активов осуществляется линейным способом в соответствии с нормой амортизации, определенной для данного объекта исходя из его срока полезного использования.

Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию объекта нематериальных активов. Определение срока полезного использования объекта нематериальных активов производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования объекта нематериальных активов, нормы амортизации устанавливаются в расчете на десять лет.

4.1.2.2.2.4. Стоимость расходов по приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ, стоимость которых составляет менее 40 000 руб., списывается единовременно и включается в состав прочих расходов.

4.1.2.2.2.5. При списании нематериальных активов сумма недоначисленной амортизации учитывается во внереализационных расходах.

4.1.2.3. Расходы на оплату труда

4.1.2.3.1. Расходы на оплату отпусков, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату отпусков, для целей налогового учета учитываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

4.1.2.3.2. Резерв предстоящих расходов на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет не создается.

4.1.2.3.3. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков не создается.

4.1.2.3.4. Расходы на добровольное страхование работников распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4. Прочие расходы

4.1.2.4.1. Расходы на приобретение лицензий, добровольное страхование имущества, приобретение программных продуктов (без приобретения права собственности) и другие аналогичные расходы распределяются внутри отчетного (налогового) периода в течение периода, к которому они относятся исходя из условий сделок.

4.1.2.4.2. Расходы, связанные с содержанием помещений объектов общественного питания, обслуживающих трудовые коллективы (включая суммы начисленной амортизации, расходы на проведение ремонта помещений, расходы на освещение, отопление, водоснабжение, электроснабжение, а также на топливо для приготовления

пищи), относятся к прочим расходам.

4.1.2.4.3. Расходы на ремонт основных средств

4.1.2.4.3.1. Расходы на ремонт основных средств, произведенные налогоплательщиком, рассматриваются как прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

4.1.2.4.3.2. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

4.1.2.4.3.3. Согласно п.1 ст.324 НК РФ в аналитическом учете расходы на ремонт основных средств, произведенные собственными силами, состоят из:

- стоимости запасных частей и расходных материалов, использованных для ремонта;
- расходов на оплату труда работников, осуществляющих ремонт, включая суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования, а также суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу работников со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами), имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации (п.п.16 ст.255 НК РФ);
- прочих расходов, связанных с ведением ремонта.

4.1.2.4.3.4. При осуществлении ремонтных работ подрядным способом затраты на оплату работ, выполненных сторонними организациями, отражаются общей суммой без группировки по элементам.

4.1.2.4.4. Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее НИОКР).

4.1.2.4.4.1. Расходы на НИОКР, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию продукции (товаров, работ, услуг) признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки в порядке, предусмотренном ст.262 НК РФ.

Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов, если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет, если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 до 31.12.2006 – в течение двух лет, если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – в течение одного года, при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

4.1.2.4.4.2. Расходы на НИОКР, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов

если акты сдачи-приемки оформлены до 31.12.2005 – в течение трех лет в размере, не превышающем 70 процентов фактически осуществленных расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены в период с 01.01.2006 и до 31.12.2006 –

равномерно в течение трех лет в размере фактически осуществленных расходов, если акты сдачи-приемки оформлены с 01.01.2007 – равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов,

если акты сдачи-приемки оформлены после 01.01.2009 – по отдельным видам расходов на НИОКР, перечисленных в абзаце 5 п.2 ст. 262 НК РФ одновременно и с коэффициентом 1,5, по остальным расходам на НИОКР - равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.

4.1.2.4.4.3. В случае, если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в пункте 3 статьи 257 НК РФ, данные права признаются нематериальными активами, которые подлежат амортизации в порядке, предусмотренном НК РФ.

4.1.2.4.5. Признание расходов на приобретение прав на земельные участки

Сумма расходов признается Обществом равномерно в течение периода, который устанавливается ею самостоятельно, однако не может быть менее пяти лет. При приобретении земельного участка под введенными в эксплуатацию объектами основных средств, срок устанавливается исходя из оставшегося срока амортизации установленного в налоговом учете по таким объектам.

Если же земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

4.1.2.5. Внереализационные расходы

4.1.2.5.1 Внереализационные расходы учитываются в соответствии со ст.265 НК РФ.

4.1.2.5.2. Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговому обязательству любого вида, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,1 раза- при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте, с учетом положений установленных на соответствующий налоговый период п.1.1 ст. 269 НК РФ.

4.1.2.5.3. Резерв по сомнительным долгам не создается.

4.1.2.6. Расходы при реализации товаров

4.1.2.6.1. При определении стоимости реализованных товаров применяется метод оценки по стоимости единицы товара

4.1.2.6.2. Транспортные расходы, связанные с доставкой покупных товаров, включаются в стоимость приобретения товаров, если такая доставка включается в цену приобретения товаров по условиям договора.

4.1.2.6.3. Иные расходы текущего месяца, связанные с приобретением товаров включаются в стоимость товаров. При невозможности отнесения указанных расходов одновременно с постановкой на учет товаров, они списываются на текущие расходы месяца.

4.1.2.7. Доходы (расходы), понесенные при реализации ценных бумаг

4.1.2.7.1. При реализации или ином выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы по стоимости единицы выбывающей ценной бумаги. В случае если у Общества имеется более двух эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) одного эмитента, вида и одной категории при их реализации или ином выбытии применяется метод ФИФО.

Определение налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Данные о делении ценных бумаг на обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг и не обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг предоставляются отделом, осуществляющим сделки с ценными бумагами.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), относятся на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

4.1.2.7.2. В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации.

Для оценки отклонения от фактической цены применяется расчетная цена, определяемая с привлечением оценщика.

В случае отсутствия возможности определения расчетной цены с привлечением оценщика применяются следующие правила определения расчетной цены:

- для необразающейся обыкновенной акции страховой организации в порядке, установленном в п.6 «Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях главы 25 НК РФ», утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 № 10-66/пз-н (далее - Порядок определения расчетной цены ценных бумаг);
- для необразающейся обыкновенной акции кредитной организации в порядке, установленном в п.7 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающейся обыкновенной акции акционерного инвестиционного фонда в порядке, установленном в п.8 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающейся обыкновенной акции акционерных обществ, не относящихся 5к страховым, кредитным организациям и инвестиционным фондам в порядке, установленном в п.9 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающейся привилегированной акции акционерного общества в порядке, установленном в п.11 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающегося дисконтного векселя в порядке, установленном в п.13 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающегося процентного векселя в порядке, установленном в п.14 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг;
- для необразающейся российской депозитарной расписки в порядке, установленном в п.15 Порядка определения расчетной цены ценных бумаг.

4.1.2.8. Срочные сделки

4.1.2.8.1. Срочные сделки учитываются в соответствии со ст. 301-305, 326 НК РФ.

4.1.2.8.2. Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.

На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения

применяются положения статьи 40 НК РФ.

4.1.2.8.3. В целях определения доходов (расходов), учитываемых в налоговой базе, не подлежат текущей переоценке ФИСС, используемые в целях хеджирования, в зависимости от изменения рыночной цены, рыночной котировки, курса валюты, значения процентной ставки, фондового индекса или иных показателей, характеризующих базисный актив.

При осуществлении операции хеджирования доходы (расходы) учитываются при определении налоговой базы, при расчете которой в соответствии с положениями статьи 274 НК РФ учитываются доходы и расходы, связанные с объектом хеджирования».

4.1.2.8.4. Определение налоговой базы по операциям с ФИСС, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, производится Обществом отдельно от налоговой базы по операциям с ФИСС, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

4.1.2.9. Учет убытка

4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать налоговой базы.

4.1.2.9.2. При недостаточности прибыли перенос убытка осуществляется в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен убыток.

Если убытки получены более чем в одном налоговом периоде, они переносятся на будущее в той очередности, в которой были получены.

4.1.2.9.3. Приведенный выше порядок осуществляется с учетом особенностей определения убытков от деятельности по использованию объектов обслуживающих производств и хозяйств, убытков от операций с ценными бумагами, убытков от реализации по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок.

4.1.2.9.4. Общество как налогоплательщик-правопреемник уменьшает налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены НК РФ, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.

4.1.2.10. Отнесение расходов на прямые и косвенные по основным видам деятельности. Незавершенное производство

4.1.2.10.1. К прямым расходам по деятельности производства и реализации электроэнергии и мощности для целей налогообложения налогом на прибыль, относятся:

1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг), услуги оперативно-диспетчерского управления, расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, услуги по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики (в случае обслуживания имущественного комплекса – станции); стоимость покупной энергии и мощности (для собственных нужд, потребление в насосном режиме),

2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

3) суммы начисленной амортизации по основному производственному оборудованию, зданиям, сооружениям, инвентарю и другим основным средствам производственного и общепроизводственного назначения;

4) прочие расходы в следующем составе: плата за пользование водными объектами (сумма водного налога), арендные платежи по договорам аренды (в случаях получения в аренду имущественного комплекса - станции).

К прямым расходам по предоставлению услуг аренды относятся амортизация имущества, сданного в аренду и все расходы, связанные с содержанием данного имущества обязанность по осуществлению которых по договору аренды возложена на арендодателя.

К прямым расходам по прочим видам деятельности относятся материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, сумма начисленной заработной платы производственного персонала, расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на заработную плату производственного персонала, сумма начисленной амортизации производственных основных средств. Указанное понимание прямых расходов применяется к оценке товарно-материальных запасов, изготовленных собственными силами, готовой продукции и незавершенного производства.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования (негосударственного пенсионного, медицинского страхования), заключенным в пользу работников со страховыми организациями.

Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ.

4.1.2.10.2. В связи с технологическими особенностями деятельность по выработке электрической и тепловой энергии не имеет незавершенного производства.

При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее по тексту – «НЗП») и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и готовой продукции.

В налоговом учете распределение прямых расходов на прямые расходы в НЗП и на прямые расходы в готовой продукции осуществляется с применением следующего алгоритма:

- определяется коэффициент, как отношение суммы прямых расходов НЗП на конец периода по данным бухгалтерского учета к сумме прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода по данным бухгалтерского учета;
- определяется сумма прямых расходов на конец периода в налоговом учете, как произведение полученного выше коэффициента и суммы прямых расходов НЗП на начало периода и прямых расходов периода в налоговом учете.

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

месяце продукцию.

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

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

4.1.2.11. Право требования долга

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

4.2. Методологические аспекты налога на добавленную стоимость

4.2.1. Методологические аспекты начислений и вычетов по налогу на добавленную стоимость

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.2.1.8. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.

4.2.1.9. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР для собственного потребления, производятся в момент фактического применения результатов НИОКР, определяемого комиссией по приемке выполненных НИОКР.

Сумма НДС по работам (услугам, товарам), используемым при выполнении НИОКР, по которым не получен положительный результат, либо результаты по которым не подлежат применению в производстве или управлении, подлежат списанию на внереализационные расходы в бухгалтерском учете и учитываются в налоговом учете в составе НИОКР в соответствии со статьей 262 НК РФ.

4.2.2. Положения по ведению раздельного учета

4.2.2.1. В случае возникновения видов продукции (работ, услуг), не облагаемых НДС (статья 149 НК РФ) и (или) облагаемых по ставке 0 процентов (пункт 1 статьи 164 НК РФ) организуется раздельный учет.

4.2.2.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС операциями и необлагаемыми НДС операциями либо по прямому назначению. Если товары (работы, услуги) используются и для облагаемых и для не облагаемых операций, то входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.

4.2.2.3. В Обществе осуществляются следующие необлагаемые виды деятельности:

реализация металлолома;

реализация жилья всех форм собственности;

услуги по содержанию жилья;

содержание детей в детских дошкольных учреждениях;

операции с ценными бумагами;

операции с ФИСС и др.

Операции по погашению векселей в части основной суммы долга не являются реализацией для целей применения налогового законодательства, и, соответственно, данные операции не признаются операциями, подпадающими под действие пп.12 п.2 ст.149 НК РФ и не включаются в расчет для целей распределения сумм входного НДС в соответствии с п.4 ст.170 НК РФ. Дисконт (процент) полученный Обществом по данным операциям подлежит включению в состав необлагаемых операций, для расчета удельного веса данных операций в общем порядке.

4.2.2.4. НДС по расходам, осуществленным в отношении необлагаемых видов деятельности, не подлежит вычету из бюджета, а включается в стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг) и при списании увеличивает указанные расходы.

Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми НДС и необлагаемыми НДС операциями прямым методом, непосредственно в момент отражения расходов.

4.2.2.5. В отношении НДС по расходам, связанных с приобретением основных средств, нематериальных активов, и расходов будущих периодов, так же используется прямой метод распределения. Направление использования определяется исходя из предполагаемого вида деятельности, для которого указанное основное средство, нематериальный актив и т.п. приобретался. В случае изменения направления использования НДС подлежит восстановлению в порядке, предусмотренном пунктом 3 статьи 170 НК РФ.

4.2.2.6. Если расходы осуществляются как для облагаемых, так и не облагаемых операций, и провести распределение прямым методом не представляется возможным, входящий НДС по ним распределяется расчетным путем.

К указанным расходам относятся расходы Исполнительного аппарата, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», за исключением амортизации основных средств и нематериальных активов, а так же списываемой в расчетном периоде части расходов будущих периодов.

4.2.2.7 Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых операций, распределяется в зависимости от удельного веса стоимости реализации.

Удельный вес определяется, как соотношение стоимости реализации, не облагаемой НДС к общему объему стоимости всей реализации (доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств).

В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов.

4.2.2.8. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.

4.2.2.9. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3 к Учетной политике для целей налогообложения).

4.3. Методологические аспекты налога на имущество

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

- в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком

ведения бухгалтерского учета;

- в качестве объектов незавершенного капитального строительства по объектам недвижимости, если данные объекты фактически эксплуатируются, но документы не поданы на государственную регистрацию и соответственно имущество не переведено в состав основных средств.

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

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

4.3.3. Общество освобождается от налога в отношении имущества, указанного в ст. 381 НК РФ.

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

Указанный Перечень разрабатывается в Филиалах на основании Перечня, утвержденного Правительством РФ, и утверждается на отчетный год по состоянию на 1 января отчетного года отдельным организационно-распорядительным документом Филиала, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.