

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2010 года

Место нахождения Эмитента:

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 2010г.

\_\_\_\_\_  
Е.В.Дод  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: « » мая 2010г.

\_\_\_\_\_  
О.В. Отто  
подпись

Контактное лицо: **Евстафьева Анастасия Игоревна, Эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»**

Телефон: (495) 225-32-32

Факс: (495) 225-37-37

Адрес электронной почты: [EvstafievaAI@gidroogk.ru](mailto:EvstafievaAI@gidroogk.ru)

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

## Оглавление

Оглавление .....	2
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 .....	12
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	15
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	15
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
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	23
2.4. 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 .....	23
2.5.1. Отраслевые риски .....	24
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	29
2.5.3. Финансовые риски .....	32
2.5.4. Правовые риски .....	33
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	35
III. Подробная информация об эмитенте .....	23
3.1. История создания и развитие эмитента .....	37
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	37
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	37
3.1.4. Контактная информация .....	39
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	40
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	40
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	44
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	44
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	44
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	47
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	56
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	58
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	58
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 .....	104
3.6.1. Основные средства .....	104
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	106
4.1.1. Прибыль и убытки .....	106
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	108
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	109
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	109
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	111
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	112

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	113
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Эмитента .....	114
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента .....	115
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	119
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 .....	121
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	121
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	128
5.2.1. Состав совета директоров эмитента .....	128
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	137
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	138
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	147
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	149
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	152
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	161
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	162
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	162
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	163
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	163
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 .....	163
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	165
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ..	167
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 .....	167
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ...	168
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	169
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	172
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал .....	241
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год .....	246
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	246
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	246
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года .....	246
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	247
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	248
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	248
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	248

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	248
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...	257
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	277
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	278
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	279
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	280
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) .....	280
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	280
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	280
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска...	280
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	280
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	281
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ....	281
Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: регистратор.....	281
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	281
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	282
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	286
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	286
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 .....	289
8.10. Иные сведения .....	289
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	289
Приложение 1 Учетная политика эмитента.....	290

## **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
Балло Анатолий Борисович	1961
Белобородов Сергей Сергеевич	1967
Вайнзихер Борис Феликсович	1968
Волков Эдуард Петрович	1938
Данилов-Данильян Виктор Иванович	1938
Зубакин Василий Александрович	1958
Маслов Сергей Владимирович	1960
Серебрянников Сергей Владимирович	1952
Суриков Олег Вячеславович	1970
Таций Владимир Витальевич	1960
Хамитов Рустэм Закиевич	1954
Шаронов Андрей Владимирович	1964

Единоличный исполнительный орган эмитента:

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента:

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973
Альжанов Рахметулла Шамшиевич	1950
Горев Евгений Евгеньевич	1975
Мантров Михаил Алексеевич	1965
Рижинашвили Джордж Ильич	1981
Шаров Юрий Владимирович	1959
Зубакин Василий Александрович	1958
Хамитов Рустэм Закиевич	1954
Горбенко Юрий Васильевич	1958
Коновалов Андрей Павлович	1958
Кузнецов Давид Феликсович	1963

## 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: **Сбербанк России ОАО**

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: **Сбербанк России ОАО**

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: **Сбербанк России ОАО**

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840100021007810**

Корр. счет: **30101810400000000225**

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: **Сбербанк России ОАО**

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: **Сбербанк России ОАО**

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 Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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: **3010181090000000204**

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: *3010181090000000237*

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: *3010181020000000823*

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: *3010181020000000823*

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: *40702840700000013242*

Корр. счет: *3010181020000000823*

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: **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**

### **1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента**

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

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

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

Место нахождения: **125047, 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](mailto:pwc.russia@ru.pwc.com)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.pwc.com](http://www.pwc.com)

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемой организации аудиторов:

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

Место нахождения: **Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д.3/9 кор.3 регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **ЗАО "ПвК Аудит" является корпоративным членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России, членом Аудиторской Палаты России, а также аккредитовано при Российском обществе оценщиков.**

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

Год
2005
2006

2007
2008
2009

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 с Федеральным законом от 30.12.2008 №307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" конкурсный отбор Аудитора Общества проводится на основании Федерального закона от 21.07.2005 №94-ФЗ (ред. от 30.12.2008) "О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд".**

**Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "РусГидро" по российским стандартам бухгалтерского учета за 2009 год (далее – Конкурсная документация) разработана 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". Решением Комитета по аудиту от 22.01.2009 была утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "РусГидро" по российским стандартам бухгалтерского учета за 2009 год и состав Конкурсной комиссии.**

**Конкурсная комиссия на основании утвержденной конкурсной документации в период февраль – март 2009 года провела соответствующие процедуры по отбору Аудитора Общества на 2009 год, в результате которых был определен победитель открытого конкурса, а именно: Закрытое акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" (ЗАО "ПвК Аудит") с ценой услуг 17 000 000 рублей без учета НДС.**

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

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

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

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

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности 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, выплаченного эмитентом аудитором по итогам 2005 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 12 194 120 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

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

*Фактический размер вознаграждения, начисленного эмитентом аудитором по итогам 2007 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в 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 аудитором по итогам 2008 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 83 780 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

*Фактический размер вознаграждения, начисленного эмитентом аудитором по итогам 2009 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составляет 20 060 000 рублей (в том числе НДС). Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

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

#### **1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

Информация об оценщиках за 3 года:

*Эмитент в 2007 году привлекал оценщиков для оказания услуг по оценке, связанной с осуществлением эмиссии ценных бумаг, проводимой в 2008 году.*

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

*Коэффициенты конвертации акций Присоединяемых обществ в акции эмитента определены на основании оценки рыночной стоимости акций указанных обществ по состоянию на 01.04.2007г.*

*Для присоединяемых обществ оценка рыночной стоимости акций осуществлена консорциумом оценщиков в составе: ЗАО "Делойт и Туш СНГ", ООО "Институт проблем предпринимательства", ЗАО "АБМ Партнер", ЗАО "Центр профессиональной оценки", ЗАО "Российская оценка".*

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"*

Место нахождения: *Россия, г. С-Петербург, 12-я линия Васильевского острова, д.11а, оф. пом. 3н*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *20.08.2001*

Регистрационный номер: *№ 000154*

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество АБМ "Партнер"*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, ул. Плющиха, дом 10*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *16.08.2001*

Регистрационный номер: *№ 000119*

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество "Российская оценка"*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, ул. Матросская Тишина, д. 23, стр. 2*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *06.08.2001*

Регистрационный номер: *№ 000024*

### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались.

### **1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

ФИО: *Отто Ольга Валентиновна*

Год рождения: *1969*

Сведения об основном месте работы: *Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51*

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	104 548 259	141 734 822	176 755 185	410 184 335	445 241 133	456 278 541
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0,7	11,2	9,8	7,6	6,8	7,0
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0,7	1,1	0,8	3,3	2,8	3,3
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	28049,8	312,8	195,5	720,5	599,8	1 983,9
Уровень просроченной задолженности, %						
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0	0,24	0,86	0,88	0,86	0,22
Доля дивидендов в прибыли, %	95,0	76,2	13,0	0	0	0
Производительность труда, руб./чел	0	162 792	135 597	11 743	15 203	3 913
Амортизация к объему выручки, %	0	0,6	0,3	11,9	10,3	9,9

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 2005-2008 гг. и 1 квартал 2009 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. (I кв.) – 418 924 109 тыс.руб.).

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".

У эмитента чистые активы стабильно растут. Прирост за 2009г. к 2008г. составил 8,5%, прирост за 2010г. (I кв.) – 2,5%.

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 2010 (I кв.) к 2009 увеличилась не значительно. Рост обусловлен увеличением кредиторской задолженности по налогам и сборам (вся задолженность текущая, погашение осуществляется согласно налогового законодательства).

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 2010 (I кв.) по отношению к 2009 г.

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 2010г. (I кв.) по сравнению с 2009 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:**

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

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

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Рыночная капитализация, руб.	104 548 259 000	104 548 259 000	148 973 373 000	147 988 491 800	315 252 382 973	418 799 246 675

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](http://www.rts.ru)*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 634 583	49 357
в том числе просроченная	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	7 513	-
в том числе просроченная	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 338 846	-
в том числе просроченная	-	-
Кредиты, руб.	1 073 059	11 785 561
в том числе просроченные	-	-
Займы	189 810	5 000 000
в том числе просроченные	-	-
в том числе облигационные займы	-	-
в том числе просроченные облигационные займы	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5 127 607	72 924
в том числе просроченная	-	-
Итого, руб.	12 371 418	16 907 842
в том числе просрочено	-	-

*Просроченная кредиторская задолженность отсутствует*

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

Полное фирменное наименование: *Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед (MORGAN STANLEY BANK INTERNATIONAL LIMITED)*

Сокращенное фирменное наименование: *Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед (MORGAN STANLEY BANK INTERNATIONAL LIMITED)*

Место нахождения: *20 Cabot Square, Canary Wharf, London, E14 4QE, United Kingdom*

*Не является резидентом РФ*

Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.: *4 530 568*

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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, тыс.руб.: *5 189 570*

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 обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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: *ЕБРР*

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

*Не является резидентом РФ*

Сумма кредиторской задолженности, руб.: *6 441 948*

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

**За 3 мес. 2010 г.**

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 972 351	70 391
в том числе просроченная	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	134 022	-
в том числе просроченная	-	-

Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 477 305	-
в том числе просроченная	-	-
Кредиты	1 027 223	11 525 464
в том числе просроченные	-	-
Займы	88 276	5 000 000
в том числе просроченные	-	-
в том числе облигационные займы	-	-
в том числе просроченные облигационные займы	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5 277 387	62 501
в том числе просроченная	-	-
Итого	14 976 564	16 658 356
в том числе просрочено	-	-

***Просроченная кредиторская задолженность отсутствует***

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

Полное фирменное наименование: ***Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед (MORGAN STANLEY BANK INTERNATIONAL LIMITED)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед (MORGAN STANLEY BANK INTERNATIONAL LIMITED)***

Место нахождения: ***20 Cabot Square, Canary Wharf, London, E14 4QE United Kingdom***

***Не является резидентом РФ***

Сумма кредиторской задолженности, руб.: ***4 568 220***

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

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

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.: ***5 088 036***

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 обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***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: **ЕБРР**

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

**Не является резидентом РФ**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **6 199 515**

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:

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	6 092 727 272	RUR	08.09.2006/ 08.10.2020	отсутствует
Кредит	Morgan Stanley*	3 000 000 000	RUR	13.12.2006/ 13.12.2013	отсутствует
Кредитные ноты	CF Structured Products B.V.**	60 000 000	USD	13.02.2007/ 13.02.2013	отсутствует
Кредит	Morgan Stanley	1 500 000 000	RUR	27.04.2007/ 25.04.2014	отсутствует

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

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

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществлялась.

### **2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам**

Единица измерения: **тыс.руб.**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма	0,00	8 271 348	15 639 972	19 731 712	23 927 220	6 702 126

обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения						
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	0,00	8 271 348	15 639 972	19 731 712	23 927 220	6 702 126

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 реализации своей инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей.*

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

#### **2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг**

Политика эмитента в области управления рисками:

*Политика эмитента в области управления рисками утверждена Советом директоров эмитента и является публичным документом, ознакомиться с которым можно на корпоративном сайте эмитента в сети Интернет. Основными задачами в области управления рисками являются своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации потерь. Направление деятельности эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.5.1.-2.5.5.*

### 2.5.1. Отраслевые риски

*Эмитент подвержен отраслевым рискам в первую очередь вследствие принятой в отрасли системы тарифообразования, решающей не экономические (стимулирование производства и инвестиций), а политические задачи: снижение социальной напряженности через управление тарифами на электроэнергию. Управление данным риском заключается в формировании экономически обоснованных тарифов с учетом возможных колебаний по выработке и отстаивании реального планового баланса в ФСТ. Несмотря на изменения правил НОРЭМ, установленные тарифы не обеспечивают рентабельную продажу электроэнергии и получение необходимых инвестиционных ресурсов. Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для эмитента является создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности. В российской электроэнергетической отрасли с 2001г. проводится существенное реформирование и реструктуризация. Целью реформ и реструктуризации является, помимо прочего, изменение нормативно-правовой основы регулирования электроэнергетической отрасли, формирование конкурентного рынка электроэнергии и электрической мощности и постепенное расширение указанных конкурентных рынков с целью сокращения доли электроэнергии, реализуемой по регулируемым ценам (тарифам).*

*В результате реформирования электроэнергетической отрасли к 2011г. предусматривается формирование свободного рынка выработки и поставки электроэнергии, электрической мощности и связанных с ними услуг (за исключением Дальнего Востока и поставки электроэнергии населению), и с этого времени оптовые цены на электроэнергию и мощность предполагается устанавливать 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 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 продолжающихся реформ 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 существенным изменениям. Кроме того, в результате проведения реформы электроэнергетической отрасли ОАО РАО "ЕЭС России", которое занимало доминирующее положение с точки зрения знаний, опыта и навыков управления в сфере электроэнергетики, 1 июля 2008г. перестало существовать. Хотя ликвидация электроэнергетической монополии была одной из задач реформы, нацеленной на создание конкурентного рынка, отсутствие ОАО РАО "ЕЭС России" может стать фактором неопределенности на рынке.*

*С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз, и существует вероятность того, что действующий план Правительства по полной либерализации к 2011г. рынка электроэнергии и электрической мощности для*



*небытовых нужд не будет реализован в указанные сроки или не будут достигнуты все заявленные цели.*

*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 может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность эмитента, его доходы и результаты его операций.*

*По оценке эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:*

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

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

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

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

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

*Действия по управлению данным риском*

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

ремонт и технического обслуживания).

Для повышения эффективности управления рисками, связанными с надежностью производственных активов в ОАО "РусГидро", активно внедряются различные методы управления рисками. В частности, в конце 2009 года ОАО «РусГидро» присоединилась к ряду стандартов организации НП «ИНВЭЛ», среди которых и СТО по оценке рисков ГЭС СТО70238424.27.140.026-2009. «Гидроэлектростанции. Оценка и прогнозирование рисков возникновения аварий гидротехнических сооружений. Нормы и требования», устанавливающий основные правила, нормы и требования, относящиеся к процедуре анализа, оценки и прогнозирования риска аварий гидротехнических сооружений гидроэлектростанций.

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

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

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

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

2. Экологическими рисками, которые выражаются в возможности протечек масла в реки из гидроагрегатов ГЭС, превышение отметок плотины (водохранилища) в верхнем и нижнем бьефах.

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

Превышение уровня водохранилища в верхней или нижней отметке чревато затоплением прибрежных зон, на которых размещены производственные и жилые объекты, природные комплексы. Регулирование уровня водохранилища проводится в строгом соответствии с графиком, выданным Межведомственной оперативной группой. Для недопущения подтопления используются защитные дамбы и

сооружения. В обязанность владельцев входит задача поддержания их в надлежащем состоянии, своевременное укрепление разрушающихся участков дамб. 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 эмитентом внедряется система экологического менеджмента в соответствие международному стандарту ISO-14001-2004.

3. Рисками, связанными со строительством крупными потребителями альтернативных объектов снабжения электрической энергией.

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

*Действия эмитента по управлению данным риском:*

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

*Дополнительные действия эмитента для уменьшения обозначенных рисков:*

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

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

проведение эмитентом взвешенной финансовой политики.

4. Риском неопределенности выработки энергии (риск "водности")

Риск неопределенности выработки энергии для эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по поставке электроэнергии на НОРЭМ.

*Действия эмитента по управлению данным риском:*

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения сбытовой деятельности эмитентом посредством следующих мероприятий:

- подготовка предложений по изменению существующей нормативной базы в части свободы внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи ценовых заявок;

- защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Федеральном агентстве водных ресурсов (Росводресурсах);

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

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам  
*Для производства электроэнергии эмитентом не используется топливо, эмитент осваивает неиспользованный энергетический потенциал российских рек и иных возобновляемых источников энергии, производя экологически чистую электроэнергию и, одновременно, позволяя высвободить в будущем ископаемое углеродное топливо для других целей.*

*В этой связи эмитент не подвержен рискам, связанным с возможным изменением цен на сырье и услуги.*

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности  
*Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями:*

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

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

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

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

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

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

*Запущенная с 1 июля 2008 года переходная модель «рынка мощности» предполагает продажу мощности эмитентом по цене не ниже уровня условно-*

*постоянных затрат (тариф на мощность), в связи с чем риск изменения цены в рынке мощности является несущественным.*

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

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

## **2.5.2. Страновые и региональные риски**

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 второе место в Российской Федерации по территории после Республики Саха (Якутия) и 13 место – по численности населения.*

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

*2. Субъекты Российской Федерации, в которых сформировано более чем 10% выручки эмитента за последний заверченный отчетный период: Самарская*

*область, Волгоградская область, Республика Хакасия.*

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

*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 реки Енисей. 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 - 538,05 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 являются цветная металлургия, электроэнергетика, топливная промышленность. Их удельный вес в объеме промышленного производства составляет более 77%. На долю энергетического комплекса приходится 19% промышленного производства. В энергосистему Республики Хакасия входят: Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС и три электроцентрали суммарной мощностью 7016 МВт, из которых 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. руб., в настоящее время продолжается выплата ежемесячных пособий семьям погибших в размере одного должностного оклада погибшего. В 2009 году размер этих выплат составил 1 236,1 тыс. рублей. Этот вид помощи будет оказываться семьям погибших до достижения младшим ребенком восемнадцати лет. Приобретены 20 квартир 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 — в 2010 году компанией «РусГидро» совместно с Правительством Хакасии, администрацией города Саяногорска будет утверждена долгосрочная программа развития социальной инфраструктуры поселка Черемушки. Также в ближайшее время будет создан Совет, который будет синхронизировать распределение благотворительной помощи, которая продолжает поступать на счета благотворительных фондов. Кроме того, в 2010 году продолжится реализация программы санаторно-курортного лечения членов семей погибших, будет организован летний отдых для детей из семей погибших. Изменения ситуации в стране и регионах деятельности эмитента, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность эмитента. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность эмитента, эмитент будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента.*

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность *В случае возникновения возможных военных конфликтов эмитент несет риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации эмитента и основная часть регионов деятельности эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальная, за исключением южных регионов РФ.*

*В связи с возможным обострением грузино-осетинского конфликта, описываемый риск может реализоваться в регионе деятельности эмитента Республика Северная Осетия-Алания.*

*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 для предотвращения непредвиденных ситуаций.*

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную

деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

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

*К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с 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. Однако, часть обязательств Группы (например, часть обязательств по кредитным договорам, договорам поставки зарубежного оборудования и пр.) выражена в иностранной валюте. В целях снижения валютных рисков эмитента по исполнению обязательств, выраженных или привязанных к расчетам в иностранной валюте, эмитентом были заключены форвардные сделки на поставку валюты под планируемые в начале 2010 года платежи. Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение эмитента оценивается как незначительное.*

*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 в 2008 году были заключены своп контракты для фиксации плавающих процентных ставок по процентным платежам, приходящимся на начало 2010 года.*

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



*реализацию инвестиционной программы.*

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

*Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:*

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

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

Риск ликвидности

*Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников.*

*Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковские депозиты и векселя. 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**

*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 будет являться:*

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;*
- возмещение убытков, причиненных аварией;*
- расторжение действующих договоров;*
- обязанность страховщика произвести выплату страхового возмещения в соответствии с условиями договора страхования имущества (в части страхования имущества филиала эмитента – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»), в случае отказа страховщика от выплаты указанного возмещения полностью (или в части);*
- иные судебные разбирательства.*

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

*ответственности.*

*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 Общества может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.*

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

*Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, что также в свою очередь может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов.*

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

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

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

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

*Данные риски рассматриваются как незначительные.*

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

*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.*

#### **2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

*С появлением института саморегулируемых организаций (СРО) лицензирование строительной деятельности с 01.01.2010 года заменяется свидетельством о допуске, которое будет выдавать СРО. ДЗО ОАО «РусГидро» вступили в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (саморегулируемая организация в области проектной деятельности) и НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (саморегулируемая организация в области строительной деятельности). Лицензия эмитента на осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного и вспомогательного назначения после 01.01.2010 продолжает свое действие до окончания срока действия. Получены свидетельства о допуске к видам работ по строительству ремонтными и проектными ДЗО ОАО «РусГидро».*

*В 1 квартале 2009г. эмитентом получена лицензия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов. Наличие лицензии дает право филиалам эмитента на получение в установленном порядке лимитов на размещение отходов, при наличии которых снижается риск возникновения сверхнормативных платежей за загрязнение окружающей среды в части размещения отходов.*

*В 2009 г. все филиалы общества получили в установленном порядке документы об утверждении лимитов на размещение отходов, за счет этого доля сверхнормативных платежей в общей плате за загрязнение окружающей среды снизилась.*

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 является несущественным.*

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с действиями третьих лиц

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

*1. Невыполнение обязательств в сроки, предусмотренные договором может*

*привести к тому, что генерирующее оборудование не будет вовремя введено в работу и это может отразиться на выработке электроэнергии.*

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

*3. Контрагенты в связи с неграмотной организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования и это может сказаться на выработке электроэнергии. Действия эмитента по управлению данным риском:*

- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;*
- допуск к работе только квалифицированного персонала;*
- претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения пени за нарушение обязательств по договору;*
- ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.*

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

### **III. Подробная информация об эмитенте**

#### **3.1. История создания и развитие эмитента**

##### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "РусГидро"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ГидроОГК"*

Дата введения наименования: *04.07.2008*

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

##### **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. Красноярск 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: *пять лет 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:

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

*Государственная регистрация эмитента состоялась 26.12.2004.*

*В 2005г. Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель эмитента 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 эмитенту (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 эмитенту 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 эмитенту следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожнего", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

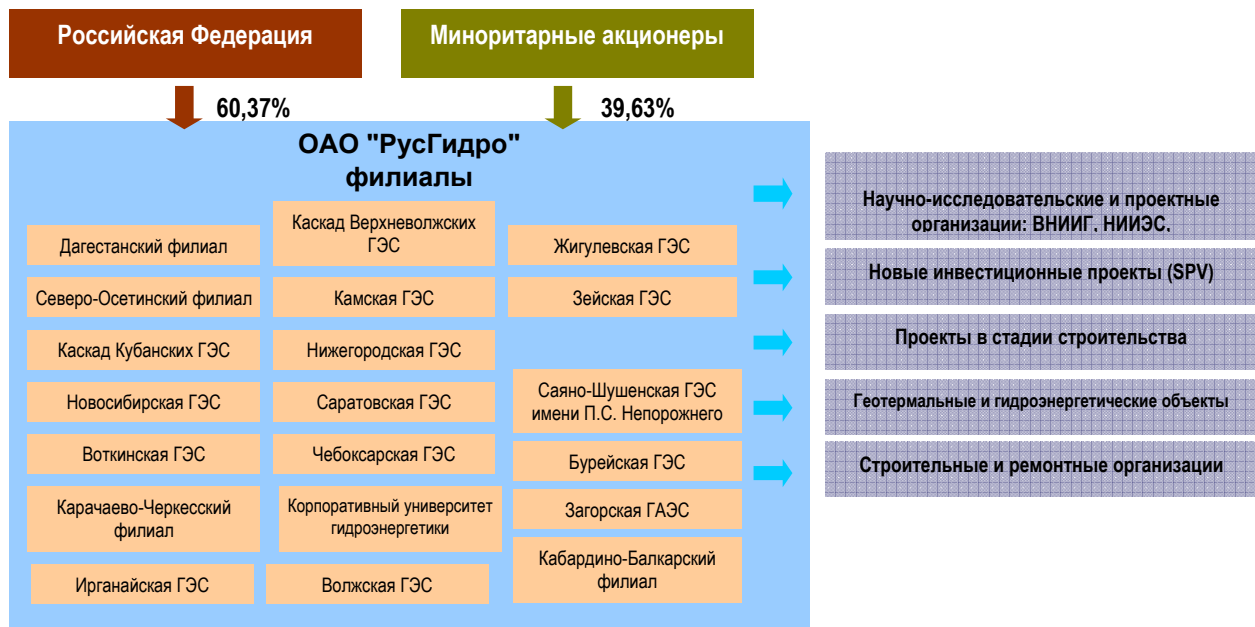
Для проведения работ по определению справедливых финансовых условий реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" были привлечены следующие Консорциумы инвестиционных банков:

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

Консорциумами инвестиционных банков выработаны предложения по финансовым условиям реорганизации в части справедливых коэффициентов конвертации акций Присоединяемых обществ в акции эмитента при присоединении.

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

**Структура ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации (01.07.2008)**



*По итогам реорганизации эмитент объединил 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. Они фокусируют эмитента на том, что необходимо для реализации его миссии.*

*Стратегические цели сформулированы на основе анализа возможностей, роли и потенциала эмитента, внешних факторов, возможностей и угроз для реализации миссии эмитента, а также наилучших отечественных и мировых практик в сфере использования водных и иных возобновляемых энергоресурсов.*

*Стратегическими целями эмитента являются:*

- *рост стоимости эмитента*
- *создание условий обеспечения системной надежности и безопасности*
- *устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.*

*Миссия эмитента:*

*В соответствии с решением Совета директоров эмитента от 19.10.2007 миссией эмитента является эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности ЕЭС и расширенное использование возобновляемых источников энергии на благо акционеров и общества.*

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

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

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения: **660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики д. 51**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: **117393, Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51**

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

Телефон: **(495) 225-32-32**

Факс: (495) 225-37-37

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

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

***Департамент корпоративного управления ОАО "РусГидро"***

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

Телефон: (495) 225-32-32

Факс: (495)225-37-37

Адрес электронной почты: [SmirnovaUV@rushhydro.ru](mailto:SmirnovaUV@rushhydro.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.rushhydro.ru](http://www.rushhydro.ru)

***Дирекция по взаимодействию с инвестиционным сообществом ОАО "РусГидро"***

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

Телефон: (495) 225-32-32

Факс:(495) 225-37-37

Адрес электронной почты: [GoldinAE@rushhydro.ru](mailto:GoldinAE@rushhydro.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.rushhydro.ru](http://www.rushhydro.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: ***31.03.2011***

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: ***31.03.2011***



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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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

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

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Савельева Ирина Дмитриевна**

Срок действия доверенности: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

Полное наименование: **"Северо-Осетинский филиал"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г.**

**Владикавказ, ул. Васо Абаева, д.63**

Дата открытия: **11.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Тотров Виталий Борисович**

Срок действия доверенности: **31.03.2011**

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: **31.03.2011**

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

<b>Коды ОКВЭД</b>
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.**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010, 3 мес.</b>
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	0	5 464 197	41 794 446	61 733 629	78 694 337	20 109 358
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	0	99,5	100,0	99,8	99,6	99,5

(доходов) эмитента, %						
-----------------------	--	--	--	--	--	--

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	2009	1 кв. 2010
Сырье и материалы, %	1,1	1,0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,6	5,8
Топливо, %		
Энергия, %	23,4	30,4
Затраты на оплату труда, %	9,4	7,0
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,2	0,1
Отчисления на социальные нужды, %	1,4	1,8
Амортизация основных средств, %	22,1	21,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	17,3	16,3
Прочие затраты	16,6	16,1
Расходы по договорам лизинга, %	3,7	4,9
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности, %	5,5	5,2
Обязательные страховые платежи, %	2,6	1,6
Представительские расходы, %	0,1	0,0
Прочие, %	4,7	4,4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	215,2	217,1

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 2009 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. 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*

### 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 «31» августа 2006 года № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:*

*Регулируемые договоры (РД):*

*Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФСТ РФ. Объем портфеля РД соответствует величине в балансе поставок электрической энергии и мощности ФСТ РФ на 2007 год (базовый объем), уменьшенной на величину доли либерализации, утвержденной Постановлением Правительства РФ от «07» апреля 2007 года N 205 (в 2007 году уменьшение объемов РД составило 7,5% относительно прогнозного баланса электроэнергии (мощности), в 2008 году – 20%, в*

2009 году – 40%, а в первом полугодии 2010 года – 60%). С 2011 года предполагается 100% либерализация оптового рынка электроэнергии (мощности).

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от «28» июня 2008 года № 476 "О внесении изменений в некоторые Постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)", а также в соответствии с Постановлением Правительства РФ от «07» апреля 2007 года N 205, начиная с «01» июля 2008 эмитент осуществляет конкурентную торговлю генерирующей мощностью в размере "либерализованного" объема, рассчитанного в соответствии с темпами "либерализации" от величины располагаемой мощности генерирующего оборудования, учтенной в балансе поставок электрической энергии (мощности) ФСТ РФ на 2007 – 2008 год. Конкурентная торговля генерирующей мощностью осуществляется на основании конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков на продажу мощности. Правилами оптового рынка электроэнергии (мощности) предусмотрена возможность продажи/покупки мощности по свободным двусторонним договорам на электроэнергию и мощность (СДЭМ). При заключении СДЭМ участники оптового рынка определяют контрагентов в соответствии с действующим портфелем РД ("привязкой" по РД), а также самостоятельно определяют цены и объемы поставки по договорам.

**Рынок на сутки вперед (РСВ):**

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам в рынке на сутки вперед, а недостающие объемы покупаются на РСВ в обеспечение РД. Правилами оптового рынка электроэнергии (мощности) предусмотрена возможность продажи/покупки электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД). В рамках свободных двусторонних договоров участники оптового рынка сами определяют контрагентов по договорам, а 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), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: **Факторы (риски), которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом своей продукции (работ, услуг), а также действия эмитента по уменьшению такого влияния подробно описаны в разделе 2.5.1. "Отраслевые риски".**

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство здравоохранения Московской области**

Номер: **ЛО-50-01-000408**

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

Дата выдачи: **19.11.2008**

Дата окончания действия: **19.11.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013787 Рег.№ 3102*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0016417 Рег.№ 3188*

Наименование вида (видов) деятельности: *Мероприятия и (или) оказание услуг по защите государственной тайны*

Дата выдачи: *24.12.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

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: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *ВП-00-009772(КХ)*

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

Дата выдачи: *25.03.2009*

Дата окончания действия: *25.03.2014*

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

Номер: *АСС-24-032935*

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

Дата выдачи: *24.11.2008*

Дата окончания действия: *24.11.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *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**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

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**

Дата окончания действия: **09.10.2013**

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**

Дата окончания действия: **01.11.2013**

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: **2/27931**

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: **2/28336**

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

Дата выдачи: **25.11.2008**

Дата окончания действия: **25.11.2013**

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

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

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

Дата выдачи: ***12.12.2008***

Дата окончания действия: ***12.12.2013***

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

Номер: ***004289-Р***

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

Дата выдачи: ***24.01.2008***

Дата окончания действия: ***24.01.2013***

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

Номер: ***КРР № 01950 ПГ***

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

Дата выдачи: ***25.09.2008***

Дата окончания действия: ***31.12.2030***

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

Номер: ***АБН № 00486 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: ***16.07.2008***

Дата окончания действия: ***28.03.1933***

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

Номер: ***ЛО-19-01-000034***

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

Дата выдачи: ***18.08.2003***

Дата окончания действия: ***07.03.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России***

Номер: ***ГТ № 0013775 Рег№ 3102/5***

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

Дата выдачи: ***20.08.2008***

Дата окончания действия: ***27.12.2010***

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: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер: **ГТ № 0013772 Рег. № 3102/2**

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

Дата выдачи: **20.08.2008**

Дата окончания действия: **27.12.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер: **ГТ № 0013783 Рег. № 3102/13**

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

Дата выдачи: **20.08.2008**

Дата окончания действия: **27.12.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер: **ГТ № 0013786 Рег. № 3102/16**

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013774 Рег.№ 3102/4*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013776 Рег.№ 3102/6*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013782 Рег.№ 3102/12*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013777 Рег.№ 3102/7*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013784 Рег.№ 3102/4*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

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: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013771 Рег.№ 3102/1*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013785 Рег.№ 3102/15*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013773 Рег.№ 3102/3*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013780 Рег.№ 3102/10*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013781 Рег.№ 3102/11*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *Б №266671 Рег.№3102/97*

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

Дата выдачи: *19.03.2009*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

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

Номер: *МАХ 00499ВЭ*

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

Дата выдачи: *24.02.2009*

Дата окончания действия: *18.10.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013778 Рег.№3102/8*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *ГТ № 0013779 Рег.№ 3102/9*

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

Дата выдачи: *20.08.2008*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

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 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 ФСБ России по Республике Дагестан*

Номер: *ГТ № 0012380 Рег.№ 3102/327*

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

Дата выдачи: *25.01.2010*

Дата окончания действия: *27.12.2010*

*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**

*1) 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).*

*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)

Инвестиционный договор от 20.10.2006 №164д (Инвестиционный проект по созданию объекта инвестиций: Мероприятия по переустройству участка железнодорожной линии Известковая – Чегдомын, попадающего в зону влияния Бурейской ГЭС).

Предмет: стороны обязуются внести Инвестиции в создание Объекта инвестиций с обеспечением его ввода в эксплуатацию и организацию движения по нему в 2007 г. и завершением работ в 2008 г.

Стороны: Федеральное агентство железнодорожного транспорта, ОАО "РусГидро", ОАО "РЖД"

Доля участия ОАО "РусГидро" - 956 727 930 руб. (1/6)

3) 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:**

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получение прибыли.

Источники будущих доходов:

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от доходов от основного вида деятельности: производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности, а также от оказания



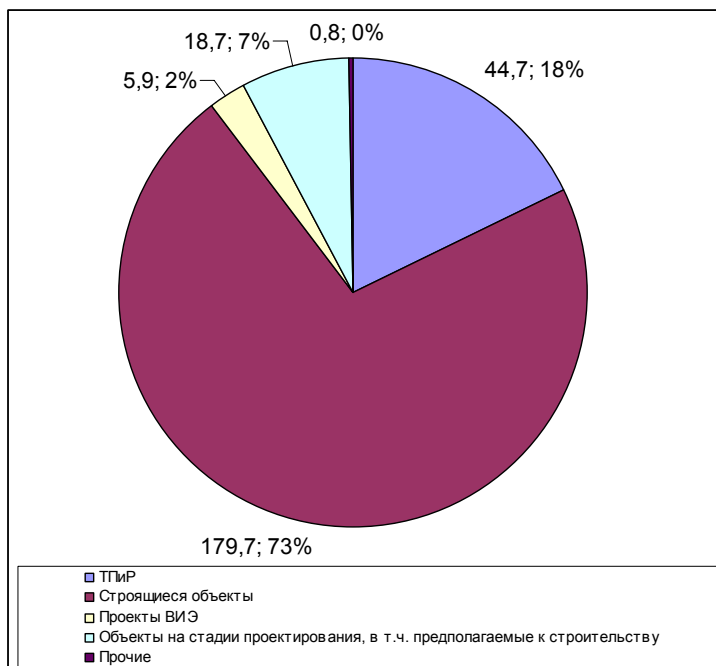
*услуг потребителям электрической энергии и мощности.*

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

**Инвестиционная программа ОАО "РусГидро" на 2010-2012гг., одобренная Правительством Российской Федерации 15.09.2009, предусматривает:**

- 1. Ввод дополнительной мощности в объеме 3 687 МВт.**
- 2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" в объеме 249,8 млрд. руб.**

**Структура инвестиций (млрд. руб., %):**



*Планы будущей деятельности эмитента нашли свое отражение также и в разработанном эмитентом внутреннем документе - Положении о технической политике, которое определяет основные цели, приоритеты, принципы и ограничения управления производственными активами действующих и требования к техническим решениям проектируемых и строящихся гидроэлектростанций, направленные на достижение стратегических целей эмитента.*

*На основании Положения о технической политике эмитентом разработана перспективная программа технического перевооружения и реконструкции на период до 2030г., которая имеет своей целью:*

- Повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет частичного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс.*
- Повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии.*
- Сокращение ремонтных работ в результате:*
  - перехода от системы ремонтов по планово-предупредительному принципу на ремонт оборудования по состоянию и наработке за счет внедрения диагностических систем контроля за основным и вспомогательным оборудованием;*

- *замены оборудования на новое с увеличенным межремонтным циклом и меньшим объемом регламентных работ, внедрения системы сервисного обслуживания на вводимом и модернизируемом оборудовании с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.*

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

Возможное изменение основной деятельности:

*изменения основной деятельности эмитент не планирует.*

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации:

*"Сибирская энергетическая ассоциация"*

Год начала участия:

*1 кв. 2008 года*

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;*
- *регулирования типового регламента управления тарифами и его последующее сопровождение.*

### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОГК-1"*

Место нахождения: *Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1 корп. 1*

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, %: **0.0168**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0168**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (Председатель)	1977	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0	0
Юшин Сергей Александрович	1972	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	0,000015	0,000015
Балло Анатолий Борисович	1961	0	0
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	0	0
Тузов Михаил Юрьевич	1966	0	0
Штыков Дмитрий Викторович	1976	0	0
Демин Андрей Александрович	1974	0	0
Гончаров Юрий Владимирович	1977	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: **ОАО "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 рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Никитин Александр Валерьевич	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0

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

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

Место нахождения: **Россия, г. Магадан, ул. 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Устюгов Дмитрий Владимирович (председатель)	1976	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0
Дрокова Анна Валерьевна	1985	0	0
Мурин Леонид Аркадьевич	1954	0	0
Никитин Алексей Валерьевич	1975	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, %
Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич	1954	0	0

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: **Россия, г. 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**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Дорофеев Николай Павлович	1960	0	0
Никитин Алексей Валерьевич	1975	0	0

Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Республика Северная Осетия-Алания, Алагирский район, г. Алагир, кв. Энергетиков, дом 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, %: **0.1006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1006**

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

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

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горев Илья Евгеньевич (Председатель)	1978	0	0

Телицына Анна Сергеевна	1979	0	0
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0
Гринь Ирина Александровна	1978	0	0
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	0	0

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: **Россия, 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 "Управляющая компания ГидроОГК"**

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

Место нахождения: **Россия, 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 и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

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

Стафиевский Валентин Анатольевич (Председатель)	1939	0	0
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	0	0
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	0,000015	0,000015
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Теплов Андрей Юрьевич	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Зубакин Василий Александрович	1958	0,0123	0,0123

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: **Россия, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 86, строение 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 таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

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

**Строительство объектов электроэнергетики, промышленного и гражданского назначения.**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия	Доля принадлежащих
-----	--------------	--------------	--------------------



		лица в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шерварли Дмитрий Евгеньевич (Председатель)	1975	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Хечинашвили Александр Константинович	1959	0,00002	0,00002
Мончинский Станислав Сергеевич	1962	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	1977	0	0

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: **Россия, 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**

\* - предыдущее фирменное наименование ЗАО "Богучанская ГЭС"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Малая Мезенская ПЭС"**

Место нахождения: **Россия, г. Санкт-Петербург**

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**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Понкратьев Павел Александрович (Председатель)	1954	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Захаров Александр Константинович	1979	0	0
Хазиахметов Тимур Расимович	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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 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:

**Научные исследования в области энергетического и гидротехнического строительства, развитие экологически чистой энергетики на основе государственных и отраслевых**

*научно-технических программ с внедрением результатов научно-технических разработок на строящихся и эксплуатируемых электростанциях и других объектах топливно-энергетического комплекса, а также на водохозяйственных, транспортных и других объектах*

*Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента*

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Петрова Юлия Владимировна	1981	0	0
Луначи Михаил Эрнестович	1960	0	0
Клочков Роман Викторович	1969	0	0
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Луначи Михаил Эрнестович	1960	0	0
Петрова Юлия Владимировна	1981	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.33**

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**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маслов Алексей Викторович (Председатель)	1981	0	0
Петрова Юлия Владимировна	1981	0	0
Кочиев Анатолий Мухтарович	1959	0	0
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0
Москвин Алексей Васильевич	1978	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51**

ИНН: **78143882859**

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, %: **1,8066**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1,8066**

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

**Осуществление капиталовложений в ценные бумаги, участие в юридических лицах  
Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вислович Александр Иванович (Председатель)	1976	0,00037	0,00037
Устюгов Дмитрий Владимирович	1976	0	0
Дмитренко Татьяна Герасимовна	1948	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор - Валягин Владимир Викторович	1981	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: **Россия, 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**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич	1964	0	0
Лапин Геннадий Георгиевич	1949	0	0
Воскресенский Сергей Модестович	1956	0	0
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0
Петрова Юлия Владимировна	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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 ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

Сокращенное фирменное наименование: **ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис 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, %: **99,99% (100% - 1 акция)**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99,99% (100% - 1 акция)**

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 общества

***Совет директоров не предусмотрен***

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	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 Матисис 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, %: **99,99% (100% - 1 акция)**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99,99% (100% - 1 акция)**

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 общества

***Совет директоров не предусмотрен***



Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Директор – Соколова Светлана Анатольевна	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа 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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Романов Александр Владимирович (Председатель)	1974	0	0
Хечинашвили Александр Константинович	1959	0,00002	0,00002
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	0,000015	0,000015

Лаврентьева Елена Александровна	1980	0	0
Черткова Светлана Владимировна	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Упоров Виктор Александрович	1952	Доли не имеет	Доли не имеет

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: **Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодаинск, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кононенко Анастасия Евгеньевна	1983	0	0
Лукичев Виктор Анатольевич	1959	0	0
Захаров Юрий Юрьевич	1978	0	0

Коротаев Евгений Витальевич	1982	0	0
Метелев Николай Николаевич	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хечинашвили Александр Константинович	1959	0,00002	0,00002
Соколова Светлана Анатольевна	1978	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, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, 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 общества

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

Мельников Олег Васильевич	1976	0	0
Муравьев Александр Олегович	1977	0	0
Ляшук Артем Сергеевич	1975	0	0
Ващенко Татьяна Михайловна	1978	0	0
Лапшев Сергей Викторович	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Мельников Олег Васильевич	1976	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: **Россия, 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 общества

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

Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0
Друзяка Евгений Валерьевич	1972	0	0
Десятов Евгений Валерьевич	1968	0	0
Супрун Михаил Павлович	1955	0	0
Понкратьев Павел Александрович	1952	0	0
Балакаев Владимир Васильевич	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор - 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: **Россия, 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 общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Теребулин Сергей Сергеевич (Председатель)	1978	0,000015	0,000015
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Матвеев Александр Григорьевич	1976	0	0
Лузин Виктор Ермилович	1953	0	0
Дубонос Алексей Геннадьевич	1976	0	0
Лукьянова Марина Михайловна	1979	0	0
Соколова Марина Ивановна	1963	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кочиев Анатолий Мухтарович	1959	0	0
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	0	0
Рамазанов Насруллах Рамазанович	1964	0,00019	0,00019
Банникова Валерия Владимировна	1984	0	0
Захаров Александр Константинович	1979	0	0

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: **Россия, 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: **Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п.Новобурейский, ул.Советская, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коблюк Игорь Александрович (Председатель)	1957	0	0
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0
Юдина Галина Петровна	1943	0	0
Кабанова Лариса Владимировна	1977	0	0
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Зейская, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Устюгов Дмитрий Владимирович (Председатель)	1976	0	0
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Коблюк Игорь Александрович	1957	0	0
Марданшина Ирина Владимировна	1978	0	0
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Волгоградская обл., г. Волжский, пр-т 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Маслов Алексей Викторович	1981	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Юсупов Тимур Маратович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Юсупов Тимур Маратович	1961	0	0
Олизько Сергей Прокофьевич	1962	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Республика Дагестан, Губнинский 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**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кренева Надежда Анатольевна (Председатель)	1962	0	0
Гамзатов Тимур Гамзатович	1960	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0,00007	0,00007
Гойзенбанд Александр Аркадьевич	1970	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Гамзатов Тимур Гамзатович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	0	0
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Ложкин Александр Викторович	1955	0	0
Сафаргалеев Роберт Вазыхович	1955	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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 ГК"**

Место нахождения: **Россия, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр-т 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Долматов Алексей Анатольевич (Председатель)	1962	0	0
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	0	0
Лавров Андрей Сергеевич	1977	0	0
Москвин Алексей Васильевич	1978	0	0
Клочков Роман Викторович	1969	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Юсупов Тимур Маратович	1961	0	0
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Попов Павел Борисович	1960	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Виктор Николаевич (Председатель)	1964	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	0,00007	0,00007
Тимохин Алексей Сергеевич	1979	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0
Юсупов Тимур Маратович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Кяри Валерий Артурович	1949	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: **Россия, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коблюк Игорь Александрович (Председатель)	1957	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Чепчук Игорь Васильевич	1967	0	0
Захаров Александр Константинович	1979	0	0
Козлов Евгений Иванович	1959	0	0

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: ***Россия, 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 "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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Супрун Михаил Павлович (Председатель)	1955	0	0
Кулаков Владимир Евгеньевич	1979	0	0
Петрова Юлия Владимировна	1981	0	0
Лузин Виктор Ермилович	1953	0	0
Плотников Владимир Викторович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: *Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Теребулин Сергей Сергеевич (Председатель)	1978	0,000015	0,000015
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	0	0
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Беляев Дмитрий Александрович	1983	0	0
Долматов Алексей Анатольевич	1962	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, г. Москва, ул. 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Понкратьев Павел Александрович (Председатель)	1954	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Дмитриенко Анастасия Владимировна	1983	0	0
Шполянский Юлий Борисович	1958	0	0
Смолин Дмитрий Вячеславович	1978	0	0

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Развитие"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва, ул.Кржижановского 7, корп.2**

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 "ЧиркейГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЧиркейГЭСстрой"**

Место нахождения: **Россия, 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, %: **0.0108**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0108**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Марцинковский Геннадий Олегович	1968	0	0
Стафиевский Валентин Анатольевич	1939	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Борисов Дмитрий Сергеевич	1981	0	0
Попов Виктор Николаевич	1964	0	0
Идрисов Ахияд Ильясович	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: **Россия, Республика Дагестан, Унцукульский р-он, п. Шамилькала**

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 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, %
Генеральный директор – Гавриленко Вера Алексеевна	1968	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: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Азбукин Владимир Михайлович (Председатель)	1962	0	0
Акимов Леонид Юрьевич	1970	0	0
Есин Михаил Павлович	1961	0	0
Смагин Андрей Викторович	1973	0	0
Пиотрович Николай Борисович	1975	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Бандурин Гаральд Иванович	1967	0	0
Смоляров Дмитрий Аркадьевич	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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



Генеральный директор – 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: **Россия, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валягин Владимир Викторович	1981	0	0
Смирнова Юлия Всеволодовна	1978	0	0
Граве Ирина Владимировна	1972	0	0
Калыбаева Роза Жалмуратовна	1983	0	0
Новоселов Дмитрий Борисович	1959	0	0
Николаев Владимир Николаевич	1969	0	0
Пиотрович Николай Борисович	1975	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – 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: ***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 обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	0	0
Кхемка Шив Викрам	1960	0	0
Вайдианатан Венкатесваран Сивакумар	1965	0	0
Гундобин Игорь Валертевич	1954	0	0
Манаков Дмитрий Михайлович	1970	0	0
Зубакин Василий Александрович	1958	0,0123	0,0123
Плыткевич Ирина Васильевна	1976	0	0
Стремоусов Андрей Леонидович	1965	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Директор – Плыткевич Ирина Васильевна	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7729601355**

ОГРН: **1087746560131**

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, %: **0.58**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.58**

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

**Финансовое посредничество, оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов, оказание услуг по доверительному управлению ценными бумагами и иным имуществом, осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Теребулин Сергей Сергеевич	1978	0,000015	0,000015
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	0	0
Пушкарев Вадим Сергеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Валягин Владимир Викторович	1981	0	0

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

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

Место нахождения: **Россия, 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, %: **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:

**Торговля электроэнергией**

**Не оказывает существенного влияния на деятельность эмитента**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Муравьев Александр Олегович (Председатель)	1977	0	0
Казарян Алла Сахибзадовна	1957	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Евстафьева Анастасия Игоревна	1977	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	0	0

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: **Россия, 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-Курейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"**

Место нахождения: **Россия, 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бычко Михаил Александрович	1971	0	0
Мельц Михаил Исаакович	1958	0	0
Королева Анна Михайловна	1982	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Лавров Андрей Сергеевич	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Генеральный директор – Бардюков Вадим Григорьевич	1954	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: **Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 19**

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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Понкратьев Павел Александрович	1952	0	0
Гаврилов Алексей Владимирович	1959	0	0
Вислович Александр Иванович	1976	0,00037	0,00037
Гаврилов Андрей Александрович	1980	0	0
Козлов Антоний Владимирович	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Генеральный директор – Гаврилов Алексей Владимирович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дирекция по восстановлению и реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС"**

Место нахождения: **Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки**  
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 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 общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Кузичев Михаил Васильевич	1951	0	0
Новоселов Андрей Александрович	1959	0	0
Богуш Борис Борисович	1952	0,00001	0,00001
Горбенко Юрий Васильевич	1958	0,00056	0,00056

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	-----	-------------------	--------------------

	рождения	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Генеральный директор – Хорохов Александр Васильевич	1954	0	0

### 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 2009 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	34 561 878 342	1 153 052 435
Сооружения	174 626 726 037	6 295 599 953
Оборудование	45 710 198 458	7 463 554 267
Прочие	942 771 347	293 049 121
<b>Итого:</b>	<b>255 841 574 184</b>	<b>15 205 255 776</b>

За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	34 762 783 899	1 301 628 599
Сооружения	178 390 186 766	7 124 652 673
Оборудование	46 527 775 958	8 443 714 072
Прочие	963 460 495	328 787 775
<b>Итого:</b>	<b>260 644 207 118</b>	<b>17 198 783 119</b>

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 завершенных 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 завершеного 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	709 039 000	5 494 223 000	41 797 725 000	61 877 186 284	78 995 831 062	20 216 813 849
Валовая прибыль	610 854 000	-457 558 000	8 503 886 000	23 658 704 590	42 291 338 900	10 905 150 647
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	624 825 000	1 504 245 000	8 615 731 000	16 450 238 481	10 328 994 700	11 083 855 323
Рентабельность собственного капитала, %	0,60	1,06	4,87	4,01	2,32	2,43
Рентабельность активов, %	0,59	0,95	4,44	3,73	2,17	2,27
Коэффициент чистой прибыльности, %	0	27,38	20,61	26,59	13,08	54,82
Рентабельность продукции (продаж), %	0	0	20,35	38,23	53,54	53,94
Оборачиваемость капитала	0	0,04	0,22	0,14	0,17	0,04
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

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 2010г. (1 кв.) составила – 20 216 814 тыс.руб., валовая прибыль составила 11 083 855 тыс. руб.**

**Рентабельность активов это эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия. Служит основным критерием при оценке уровня акций на бирже. Рентабельность активов по чистой прибыли должна обеспечивать окупаемость вложенных в предприятие средств акционеров. Этот коэффициент показывает, какую прибыль получает общество с каждого рубля, вложенного в активы. Рентабельность активов, характеризующая**

эффективность использования имущества предприятия, составила за 2010г. (1 кв.) – 2,27%, за 2009 г. – 2,17% . Анализируя динамику этих показателей, виден рост рентабельности активов за счет роста чистой прибыли в 2010г. (1 кв.) против факта 2009г. (снижение чистой прибыли по факту 2009г. обусловлено начислением убытка от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость в размере 21 711 129 тыс.руб.

Коэффициент чистой прибыльности, показывающий эффективность использования всего капитала, включая его привлеченную часть, составил на 01.04.2010 г. – 54,82%, на 31.12.2009 г. – 13,08%, на 31.12.2008 г. – 26,59%, на 31.12.2007 г. – 20,61%. Увеличение в 2010г. (1 кв.) обусловлено ростом чистой прибыли по сравнению с 2009г.

Коэффициент рентабельности продаж (продукции) отражает доход компании на каждый заработанный рубль. Коэффициент составил за 2010г. (1 кв.) 53,94%, что соответствует факту за 2009г.

Оборачиваемость капитала, характеризующая интенсивность использования средств предприятия и его деловую активность, составила за 2010г. (1 кв.) 0,04 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 год	2007 год	2008 год	2009 год	1 квартал 2010 год
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 прибыли

Наименование фактора	Степень влияния фактора				
	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	1 квартал 2010 год
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	Умеренная	

#### Факторы, оказавшие влияние на изменение размера себестоимости

Наименование фактора	Степень влияния фактора				
	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	1 квартал 2010 год
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				

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные средства	369 946 000	12 983 794 000	47 328 918 000	68 149 564 000	114 464 000 412	122 690 366 479
Индекс постоянного актива	1,00	0,91	0,76	0,86	0,79	0,80
Коэффициент текущей ликвидности	1,47	17,97	43,48	6,70	9,95	8,19
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	17,92	39,64	6,65	9,88	8,04
Коэффициент автономии собственных средств	0,99	0,90	0,91	0,93	0,94	0,93

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 2005-2010гг. растет.*

*Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. За 2010г. (1 кв.) индекс составил 0,80, что не значительно отличается от уровня 2009 года.*

*Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За период 2005-2010гг. коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 01.04.2010 г. – 8,19.*

*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 2005-2010гг. коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 01.04.2010г. – 8,04.*

*Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. В течение 2005-2010гг. показатель выше нормативного значения 0,5. На 01.04.2010г. составляет 0,93; на конец 2009 г. 0,94, на конец 2008 г. 0,93. Коэффициент отображает финансовую независимость организации, на конец 2010г. (1 кв.) собственникам эмитента принадлежит 93% стоимости имущества организации.*

*В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.*

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс.руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	103 951 323	140 954 760	156 864 374	245 014 059	269 695 431	269 695 431
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	1 793 122
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост	-	391 080	12 005 098	92 369 450	91 178 074	91 176 736

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						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	596 936	357 741	7 779 260	71 749 820	82 495 878	93 534 875
Общая сумма капитала эмитента	104 548 259	141 734 822	176 755 185	410 103 939	445 162 505	456 200 164

**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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	1 148 945	28 891 716	64 614 900	99 259 038	144 731 963	154 509 470
Запасы	175	49 115	104 651	717 039	933 865	1 373 647
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2	24 754	30 235	623 252	752 863	781 456
готовая продукция и товары для перепродажи	-	-	-	1 993	7 122	6 852
расходы будущих периодов	173	24 361	74 416	91 794	173 880	585 339
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	9 836	20 807	36 788	300 497	800 934	807 701
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	-	-	5 564 265	9 767 197	21 512 833	31 844 341
в том числе покупатели и заказчики	-	-	-	630	48 507	47 050
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	588 503	22 636 097	42 885 503	60 258 419	70 269 272	73 082 797
в том числе покупатели и заказчики	-	498 554	1 791 170	3 386 573	3 541 818	5 161 151
Краткосрочные финансовые вложения	450 076	6 097 515	14 117 927	23 036 307	49 209 152	45 398 857
Денежные средства	100 355	88 182	1 905 766	5 179 445	2 005 535	1 992 299
Прочие оборотные активы	-	-	-	134	372	9 828

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**

***На 31.12.2009***

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

*Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.*

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.*

***На 31.03.2010***

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "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-A	ФСФР России
27.03.2009	1-01-11397-A-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: **2 770 533 692**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **2 770 533 692**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **9 780 133 932,76**

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: **размер убытков, по оценке эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения – 9 780 133 932,76 руб.**

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н**

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	10 676 557	4 360 186
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	21 891 666	0
Патенты	182 637	74 582
Итого:	<b>32 750 860</b>	<b>4 434 768</b>



За 3 мес. 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	10 676 557	4 591 273
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	15 006 666	0
Патенты	182 637	74 412
Итого:	<b>25 865 860</b>	<b>4 667 685</b>

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 объявлены конкурсы на проведение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ: "Оптимизация управления гидроагрегатами двойного регулирования с учетом их групповой работы и энергетических потерь на гидравлическом тракте ГЭС (Этап 1)", "Разработка новых технологий проектирования ВИЭ. Разработка конструкции грунтовой плотины для приливных электростанций, возводимых в суровых климатических условиях".*

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитентов 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 году, увеличил неопределенность перспектив развития электроэнергетики:*

- a. Не ясна глубина возможного спада электропотребления и перспективы его восстановления;*
- b. Не завершены процессы перехода к целевой модели рынков электроэнергии и мощности и разработки необходимой нормативной базы, кризисные явления требуют повышенного участия государства в регулировании отрасли, в т.ч. сдерживания уровня цен;*
- c. Потребуется время для восстановления рынков капитала, обеспечивающих инвестиционные процессы в отрасли;*
- d. 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.*
6. *Начаты масштабные работы по техническому перевооружению и модернизации основного оборудования энергокомпаний (электростанций, электрических сетей и пр.).*

#### **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 акций на фондовый рынок, появление большого количества разных групп акционеров предъявляют повышенные требования к публичности эмитента, эффективности ее 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 среднемноголетних гидрографов и погодных условий.*

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 ГЭС за счет реализации программ технического перевооружения и реконструкции.*

— *Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых адекватных схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;*

— *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;*
- *Создание условий для преодоления входных барьеров, в том числе приобретение компетенций по работе на зарубежных рынках и расширение деловых связей;*
- *Участие в краткосрочной перспективе в создании системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами, а в долгосрочной – расширение использования возобновляемых источников энергии.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- *стратегическое планирование;*
- *инвестиционное планирование;*
- *бизнес-планирование;*
- *бюджетное планирование;*
- *налоговое планирование;*
- *корпоративное управление;*
- *применение современных систем мотивации менеджеров компании;*
- *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, принятие неблагоприятных решений по участию Саяно-Шушенской ГЭС в рынке электроэнергии и мощности (необходимость выполнения обязательств по РД и др.);*
- *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;*

— *Глубокий структурный кризис, пришедший в Россию в 2008 году может существенно сократить прогнозный спрос на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, 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, 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 неэффективными. Непринятие необходимых нормативно-правовых актов будет сдерживать развитие данного направления в Российской Федерации.*

*Вероятность наступления данных факторов оценивается эмитентом как среднюю.*

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, снизить 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 возможности заключения экспортных контрактов;*

— *содействовать принятию правил рынков мощности и системных услуг, обеспечивающих адекватную компенсацию вклада ГАЭС в обеспечение системной надежности и безопасности;*

— содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ, а также использовать экономические механизмы, предусмотренные действующими международными соглашениями по предотвращению изменения климата, в том числе механизм Совместного Осуществления, предусмотренный Киотским протоколом;

— менеджмент эмитента должен предпринять усилия по формированию финансово-правовых схем реализации мега-проектов, имеющих общесистемный характер. Вероятность наступления указанных событий/факторов эмитент расценивает 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 в праве рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах".*

Компетенция Совета директоров эмитента предусмотрена статьей 12 Устава эмитента:

*"12.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.*

*К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:*

*- определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе утверждение инвестиционной программы Общества);*

*- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением Общих собраний акционеров;*

*- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом;*

*- утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;*

*- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 7, 20, 21 пункта 12.1 настоящего Устава;*

*- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";*

*- отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*

- *определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;*
- *избрание Председателя Правления Общества и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным наградам;*
- *согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;*
- *избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;*
- *создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*
- *избрание Секретаря Совета директоров Общества и прекращение его полномочий;*
- *утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;*
- *определение размера оплаты услуг Аудитора;*
- *рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- *утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;*
- *утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;*
- *создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;*
- *об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;*
- *предварительное одобрение решений о совершении Обществом:*
  - а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;*
  - б) сделки (несколько взаимосвязанных сделок), связанной с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, в случаях (размерах) и порядке, определяемых отдельными решениями Совета*

*директоров Общества;*

*- определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя) и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, принятие решений в соответствии с утвержденной кредитной политикой;*

*- предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества (имущественных прав) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;*

*- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";*

*- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";*

*- утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;*

*- утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;*

*- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по повестке дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):*

*а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п.1 ст.47, ст. 53, 55 Федерального закона "Об акционерных обществах");*

*б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;*

*в) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;*

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

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

*е) о дроблении, консолидации акций ДЗО;*

*ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;*

*з) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;*

*и) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью 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 позиции Общества (представителей Общества) по следующим*

*вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался"):*

*а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*

*б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;*

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

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

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

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

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

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

*Исполнительные органы эмитента:*

*В силу п. 17.1. ст. 17 Устава эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Председателем Правления эмитента и коллегиальным исполнительным органом – Правлением эмитента.*

Компетенция Правления эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента:

*"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:*  
*- разработка и представление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;*

*- подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*

- вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;
- утверждение (корректировка) бюджета Общества;
- определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по вопросу повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):
  - а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;
- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, в случаях и порядке, определяемых решениями Совета директоров Общества;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества".

Компетенция Председателя Правления эмитента предусмотрена статьей 19 Устава эмитента:

*"19.1. К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

*Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:*

- совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;
- самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;
- принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;
- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;
- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

- издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления Общества, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества".

*Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 31.10.2008 № 66).*

*Текст указанного внутреннего документа размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу:*

[http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks\\_Korporativnogo\\_upravleniya\\_OAO\\_RusGidro.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Kodeks_Korporativnogo_upravleniya_OAO_RusGidro.pdf)

Деятельность органов управления эмитента регулируется следующими внутренними документами эмитента:

*Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 254 от 22.06.2007).*

*Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным решением Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России", осуществляющим функции Общего собрания акционеров эмитента (Протокол № 254 от 22.06.2007).*

*Положением о комитете по стратегии при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров Общества (Протокол от 25.04.2005 № 5), с изменениями, утвержденными Советом директоров эмитента (Протокол от 20.07.2007 №35).*

*Положением о Правлении Открытого акционерного общества "РусГидро", утвержденным решением годового Общего собрания акционеров эмитента (Протокол от 26.06.2008 № 1).*

*Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющим функции Общего собрания акционеров эмитента (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3).*

*Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 15.08.2007 № 37).*

*Положением о комитете по аудиту при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 26.12.2007 № 45).*

*Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 18.07.2008 № 59).*

*Положением о комитете по инвестициям при Совете директоров Общества, утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 18.07.2008 № 59).*

*Порядком взаимодействия ОАО "РусГидро" с организациями, в которых участвует ОАО "РусГидро", утвержденным Советом директоров эмитента (Протокол от 31.10.2008 № 66).*

*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](http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/regulations)

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

### 5.2.1. Состав совета директоров 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		
2002	2005	Государственный фонд конверсии	Председатель
2005	2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
2008	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора
2008	Н.в.	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: **Шаронов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее, Уфимский Авиационный Институт им. С.Орджоникидзе, инженер-электромеханик, год окончания – 1986;**

**Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, юриспруденция, год окончания – 1996**

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	2005	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Заместитель Министра
2005	2007	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Стас-секретарь, заместитель Министра
2007	Н.в.	Инвестиционная компания "Тройка диалог"	Управляющий директор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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		
2002	2005	ОАО "Внешторгбанк"	Начальник Управления проектного, структурного и торгового финансирования
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**

Количества 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: Суриков Олег Вячеславович**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее, Московский педагогический университет, специальность – история государства и права и социально-политических дисциплин, год окончания – 1992;**

**Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, специальность – правоведение, год окончания – 1996**

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	2005	ОАО "Мосэнерго"	Начальник отдела, Заместитель Управляющего, Заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Главный эксперт, Заместитель

			руководителя, Руководитель центра финансового и корпоративного контроллинга
2008	Н.в.	ОАО "ГМК "Норильский никель"	Директор Корпоративного департамента, Секретарь Общества (по совместительству), член Правления (по совместительству)

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Белобородов Сергей Сергеевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее, 1991 – Московский Физико-Технический институт, инженер-физик; 1993 – Мичиганский Технологический Университет**

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	ООО "ЕвроСибЭнерго",	Генеральный директор
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**

Количества 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: **Вайнзихер Борис Феликсович**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее, Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет, год окончания – 1993, специальность – турбиностроение;**

**Открытая школа бизнеса Открытого Университета Великобритании, год окончания 2002, специальность – менеджмент**

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	2005	ОАО "Киришская ГРЭС"	Исполнительный директор, Генеральный директор
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Член Правления, Технический директор
2007	2007	ОАО "Силовые машины"	Генеральный директор
2007	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Член Правления, Технический директор
2008	Н.в.	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,008**

Количества 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, %: **0,000033**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000033**

Количества 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: **Данилов–Данильян Виктор Иванович**

Год рождения: **1938**

Образование: **Высшее, МГУ им.М.В.Ломоносова, год окончания – 1960, математик, Доктор экономической наук, профессор, член-корреспондент РАН**

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	Н.в.	Учреждение Российской академии наук Институт водных проблем РАН	Директор
2005	Н.в.	Российский Университет Дружбы народов	Заведующий кафедрой
2006	Н.в.	Издательство "Энциклопедия" издательской группы "Инфра-М"	Главный редактор
2009	Н.в.	МГУ им.М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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 Сергей Владимирович**

**Год рождения: 1960**

**Образование: Высшее, Московская Государственная юридическая академия, юрист, 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		
2001	2008	ОАО "Транснефтепродукт"	Президент
2008	Н.в.	ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"	Президент

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: **Серебрянников Сергей Владимирович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-электрик, год окончания – 1975**

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.	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Московский Энергетический Институт (Технический Университет)	Проректор по научной работе, Заведующий кафедрой, Профессор (по совместительству), Ректор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Тацкий Владимир Витальевич**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее, Московский Энергетический Институт, инженер-криофизик, год окончания – 1984**

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	Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" (ЗАО)	Вице-Президент – начальник Депозитарного центра
2007	Н.в.	ОАО "Газпромбанк»	Первый Вице-Президент – начальник Депозитарного центра

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Хамитов Рустэм Закиевич**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее, МВТУ им. Н.Э.Баумана, 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		
2004	2009	Федеральное агентство водных ресурсов	Руководитель
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления, Заместитель Председателя Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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».**

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
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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***

### **5.2.3. 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».*

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
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: **Мантров Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1965**

Образование: Московский энергетический институт (Технический университет), год окончания – 1988, 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
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0,00078%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00078%**

Количества 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: **Зубакин Василий Александрович**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980; Аспирантура Московского института народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, год**

*окончания –1986, кандидат экономических наук;*

*Докторантура Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, год окончания – 1993, доктор 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		
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой, Член Правления
2006	Н.в.	ОАО "УК ГидроОГК"	Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор
2006	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления, Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0123**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0123**

Количества 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: Хамитов Рустэм Закиевич**

**Год рождения: 1954**

**Образование: Высшее, МВТУ им. Н.Э.Баумана, 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		
2004	2009	Федеральное агентство водных ресурсов	Руководитель
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления, Заместитель Председателя Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Шаров Юрий Владимирович**

**Год рождения: 1959**

**Образование: Высшее, Московский энергетический институт (технический университет), специальность "Кибернетика электрических систем".**

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	2006	РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора Бизнес - единицы «Сети» - Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности
2006	2008	РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китае
2007	Н.в.	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор

2008	Н.в.	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия - Дальний Восток»
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: 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	ОАО "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
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **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
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **Альжанов Рахметулла Шамшиевич**

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
2009	Н.в	ОАО "РусГидро"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00005**

Количества 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: **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"	Управляющий директор, руководитель Дивизиона "Дальний Восток", Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00056**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00056**

Количества 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: **Кузнецов Давид Феликсович**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее, факультет Экономической кибернетики МИНХ им. Плеханова по специальности "Экономист-математик".**

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	2006	ОАО "Альфа-банк"	Начальник отдела клиентских отношений с предприятиями газовой промышленности и строительного комплекса, Вице-президент, начальник Управления по работе с

			корпоративными клиентами газовой промышленности, старший Вице-президент
2007	Н.в.	ОАО "Первый объединенный банк"	Руководитель Комитета по стратегическому планированию
2007	Н.в.	ООО "Левит"	Заместитель генерального директора, директор московского представительства
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: Коновалов Андрей Павлович**

Год рождения: **1958**

Образование: ***Высшее, Ленинградский инженерно-строительный институт, специальность "Промышленное и гражданское строительство" (1981); аспирантура Ленинградского инженерно-строительного института. Ученая степень - кандидат наук (1986); диплом МВА "Финансы" АНХ при Правительстве РФ, специализация - управление рисками энергетических компаний.***

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 "Красноярская ГЭС"	Директор по экономике и финансам
2008	2009	ОАО "Иркутскэнерго"	Первый заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам, Генеральный директор,

			Председатель Правления
2009	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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:

***Совет директоров***

Вознаграждение, руб.	3 833 510
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	3 833 510

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

***Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "РусГидро"***

*вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 10.06.2009 №4).*

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

*За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.*

*Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.*

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

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

*Текст Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу:*

[http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie\\_vyplatah\\_chlenam\\_SD\\_-10.06.09.pdf](http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_vyplatah_chlenam_SD_-10.06.09.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.**

#### **Коллегиальный исполнительный орган**

Вознаграждение, руб.	0
Заработная плата, руб.	36 490 990
Премии, руб.	46 479 673
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	1 903 315
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	15 024 736
ИТОГО, руб.	99 898 714

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 материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.06.2007 (Протокол от 21.06.2007 № 34).*

*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**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена ст. 20 Устава эмитента:

*"20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.*

*Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.*

*20.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.*

*В случае избрания Ревизионной комиссии Общества или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании акционеров Общества, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания акционеров Общества.*

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
- *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;*
- *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
- *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества".

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

*В соответствии с Приказом ОАО "РусГидро" от 28.03.2007 № 73 "Об утверждении организационной структуры ОАО "РусГидро" у эмитента был создан Департамент внутреннего аудита и управления рисками (далее – Департамент).*

*Срок работы Департамента на дату окончания отчетного квартала составляет 36 месяцев.*

*Ключевые сотрудники:*

*Захаров Вадим Анатольевич – Начальник Департамента.*

*Основные функции службы внутреннего аудита:*

*В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками, утвержденным Советом директоров эмитента (протокол от 15.08.2007 № 38) основными задачами и функциями Департамента являются:*

- контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества;
- проверка бухгалтерской и оперативной информации Общества, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами Общества;
- организация проверок наличия имущества Общества;
- оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления Общества;
- контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупными сделками;
- мониторинг процедур внутреннего контроля деятельности Общества и анализ эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- разработка и внедрение методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях;
- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;
- своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению

*эффективности управления;*

*- анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка 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. Подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента, взаимодействие службы внутреннего и внешнего аудитора эмитента:*

*Организационная структура и штат Департамента утверждаются Председателем Правления эмитента.*

*Начальник Департамента назначается и освобождается от занимаемой должности Председателем Правления эмитента.*

*Основными задачами и функциями Департамента являются:*

*- оценка и анализ финансового состояния эмитента в целом, его филиалов и структурных подразделений по распоряжению Председателя Правления эмитента;*

*- взаимодействие с Ревизионной комиссией эмитента и внешними аудиторами;*  
*- своевременное информирование Председателя Правления Общества о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;*

*- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров эмитента;*

*- осуществление контроля за соблюдением членами совета директоров, исполнительными органами Общества, а также другими сотрудниками норм действующего законодательства и специальных требований, предусмотренных внутренними документами Общества, для недопущения конфликта интересов и ограничения злоупотреблений при использовании инсайдерской информацией.*

*Начальник Департамента обязан:*

*- представлять Председателю Правления Общества письменные отчеты о деятельности Департамента в соответствии с его поручениями и статьей 6 Положения;*

*- сообщать о выявленных существенных нарушениях Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, а в случае его отсутствия – Совету директоров Общества;*

*- представлять 1 (один) раз в квартал информацию (отчет) в Комитет по аудиту при Совете директоров Общества.*

*Департамент составляет отчет о результатах мониторинга финансово-хозяйственной деятельности эмитента и представляет его на рассмотрение Председателю Правления и Правлению.*

*Полугодовые отчеты представляются на рассмотрение Председателя Правления.*

*Годовые отчеты представляются на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров.*

*Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками одной из основных функций Департамента является взаимодействие с внешними аудиторами эмитента. Департамент анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Начальник Департамента осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора эмитента.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.*

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

*Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: [www.rushydro.ru](http://www.rushydro.ru)*

## **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: **Кочанов Андрей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее**

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	2005	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация"
2005	2005	ОАО "ГидроОГК"	Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития
2005	2006	ОАО "УК ГидроОГК"	Главный эксперт Департамента стратегии развития
2006	2007	ЗАО "Богучанская ГЭС"	Заместитель Генерального директора по экономике
2007	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками



2008	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками
------	------	----------------	---

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Волговятская академия государственной службы, год окончания 2002, специальность – менеджер; Высшая школа экономики, программа МВА, 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, И.о. Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений
------	------	--	--

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **Гатаулин Денис Владиславович**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее, Московский государственный институт международных отношений, 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		
2001	2005	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий специалист, Главный специалист Департамента корпоративной политики, Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес - единицы "Гидрогенерация"
2005	2005	ОАО "РусГидро"	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления
2005	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Заместитель Начальника

			Департамента корпоративного управления; Начальник управления Департамента имущества и Бизнес-процессов, Начальник управления Департамента управления и контроля капитала
2007	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Заместитель Начальника Департамента управления капиталом

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: Ковалева Марина Александровна**

Год рождения: **1982**

Образование: **Высшее, ГУ ВШЭ, год окончания – 2005, специальность – финансы и фондовый рынок**

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	ОАО "РусГидро"	Эксперт, Ведущий эксперт, Начальник Управления инвестиционных программ Департамента инвестиционного проектирования и планирования
2008	Н.в.	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела сводного планирования и перспективного развития в

			ТЭК Департамента развития и инвестиционной политики в ТЭК
--	--	--	---

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **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 федеральным имуществом	Специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления организаций коммерческого сектора
2008	2008	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	Ведущий специалист-эксперт отдела имущества организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2008	Н.в.	Федеральное агентство по управлению федеральным 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***

Количества 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***

**Сведения о сотрудниках Департамента внутреннего аудита и управления рисками:**

ФИО: **Захаров Вадим Анатольевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее**

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	2006	ОАО "Страховое общество "ЖАСО"	заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2007	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества 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: **Кочанов Андрей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее**

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	2005	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ "Гидрогенерация"
2005	2005	ОАО "РусГидро"	Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития
2005	2006	ОАО "УК ГидроОГК"	Главный эксперт Департамента стратегии развития
2006	2007	ЗАО "Богучанская ГЭС"	Заместитель Генерального директора по экономике
2007	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2008	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **Сафонов Евгений Петрович**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее**

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	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2010	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **Карцев Дмитрий Алексеевич**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее, 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		
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита
2008	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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: **Бабаев Константин Владимирович**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее**

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	2006	ООО "Радуга-ХИТ"	Инженер-проектировщик
2006	2008	ОАО "Мосэнерго"	Главный специалист, Коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ, Главный специалист отдела по работе на ОРЭ
2008	Н.в.	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества 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:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита и управления рисками**

Вознаграждение, руб.	0
Заработная плата, руб.	6 658 102
Премии, руб.	6 266 873
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	260 000
ИТОГО, руб.	13 184 975

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро" производится в соответствии с условиями трудовых договоров.**

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

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный 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.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:  
**Ревизионная комиссия**

Вознаграждение, руб.	421 425
Заработная плата, руб.	4 863 885
Премии, руб.	5 482 751
Комиссионные, руб.	0
Льготы, руб.	0
Компенсации расходов, руб.	2 210
Иные имущественные представления, руб.	0
Иное, руб.	0
ИТОГО, руб.	10 770 271

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 заверченный 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	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	5416,8	5352
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	60,4	61
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	3 812 965 877	717 647 827
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	687 270 665	215 681 048
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	4 500 236 543	933 328 875

#### **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) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (приобретения акций 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: **310791**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **35**

### **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 *103685, Россия, Москва, Никольский переулок, 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **60,3823%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **60,3823%**

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.*

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5% уставного капитала эмитента и не менее чем 5 % обыкновенных акций эмитента, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинальных держателей.

Информация о номинальных держателях:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ДКК"*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, улица Шаболовка 31 стр.Б*

ИНН: *7710021150*

ОГРН: *1027739143497*

Телефон: *(495) 956-0999*

Факс: *(495) 956-0999*

Адрес электронной почты: [dcc@dcc.ru](mailto: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: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя, штук: 24 253 536 233

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "НДЦ"*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Павелецкая площадь, д.2, стр.2*

ИНН: 7703394070

ОГРН: 1097799013256

Телефон: (495) 234-42-80

Факс: (495) 956-09-38

Адрес электронной почты: [info@ndc.ru](mailto: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: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя, штук: 19 155 960 546

Полное фирменное наименование: *ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Инг Банк (Евразия)"*

Место нахождения: *127473, Россия, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д.36*

ИНН: 7712014310

ОГРН: 1027739329375

Телефон: (495) 755 54 00

Факс: (495) 755 54 99

Адрес электронной почты: [mail.russia@ingbank.com](mailto: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: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя, штук: 31 294 936 502

### **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: **60,3823%**

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: **0,0047%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Министерство имущественных отношений Московской области***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,000001%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Чукотский автономный округ, в лице уполномоченного органа – Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,1832%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Комитет по управлению муниципальным имуществом г. Зея***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,0005%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Администрация с. Ашильта***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,0024%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0145%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: ***Администрация с. Гергебиль***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0080%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация с.Гимры*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0208%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация с.Ново-Чиркей*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0187%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация с.Салта*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0016%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование *Администрация с.Унцукуль*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0042%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование *Администрация с.Чирката*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0168%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация с.Чиркей*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0729%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация Бурейского района Амурской области*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0006%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация муниципального образования "село Старый Бавтугай" г.Кизилюрт Республики Дагестан*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0094%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация Сельского поселения "сельсовет Хвартукунинский"*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0080%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Администрация муниципального образования "сельсовет Зубутли-Миатлинский"*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0001%**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Муниципальное образование городской округ город Сургут в лице Администрации города Сургута*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности **0,0047%**

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: Иных ограничений нет.

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 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 открытое 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 открытое 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***

Сокращенное 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***

Сокращенное 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***

Сокращенное 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**

## **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, руб.
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	6	1 096 318 307,86
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)	6	1 096 318 307,86
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.: **1 096 318 307,86**

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 31.12.2009

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 541 818	48 507
в том числе просроченная	-	-

Дебиторская задолженность по вексялям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	3 863 042	5 097 319
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	62 864 412	16 367 007
в том числе просроченная	-	-
Итого	70 269 272	21 512 833
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:

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **11 816 894**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

ИНН: **7729601355**

ОГРН: **1087746560131**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **13 841 781**

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, %: **0,58**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,58**

**На 31.03.2010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 161 151	47 050
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в	-	-

уставный капитал		
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	4 047 166	5 524 371
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	63 874 480	26 272 920
в том числе просроченная	-	-
Итого	73 082 797	31 844 341
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: **Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

ИНН: **7729601355**

ОГРН: **1087746560131**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **13 841 781**

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, %: **0,58**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,58**

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2009 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "РусГидро"</b>	по ОКПО	<b>2009/12/31</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>75782411</b>
Вид деятельности <b>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</b>	по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.12</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47/42</b>
Местонахождение (адрес): <b>660009 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51</b>		<b>384</b>

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	55 095	28 316
Основные средства	120	244 340 764	240 636 318
Незавершенное строительство	130	33 702 694	41 449 564
Долгосрочные финансовые вложения	140	62 949 148	47 662 584
Прочие внеоборотные активы	150	987 069	1 000 350
Итого по разделу I	190	342 034 770	330 777 132
II. Оборотные активы			
Запасы	210	717 039	933 865
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	623 252	752 863
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 993	7 122
расходы будущих периодов	216	91 794	173 880
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	300 497	800 934
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	9 767 197	21 512 833
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	630	48 507
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	240	60 258 419	70 269 272
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 386 573	3 541 818
Краткосрочные финансовые вложения	250	23 036 307	49 209 152
Денежные средства	260	5 179 445	2 005 535
Прочие оборотные активы	270	134	372

Итого по разделу II	290	99 259 038	144 731 963
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	441 293 808	475 509 095

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	245 014 059	269 695 431
Добавочный капитал	420	92 369 450	91 178 074
Резервный капитал	430	970 610	1 793 122
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	970 610	1 793 122
Нераспределенная прибыль	470	71 763 115	82 495 878
Итого по разделу III	490	410 117 234	445 162 505
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	17 562 824	16 785 561
Отложенные налоговые обязательства	515	64 259	979 082
Прочие долгосрочные обязательства	520	115 630	122 281
Итого по разделу IV	590	17 742 713	17 886 924
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	1 073 584	1 262 869
Кредиторская задолженность	620	12 261 424	11 108 549
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 739 286	3 634 583
задолженность перед персоналом организации	622	6 398	7 513
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 103	9 071
задолженность по налогам и сборам	624	4 059 442	2 329 775
прочие кредиторы	625	6 452 195	5 127 607
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	18 457	9 619
Доходы будущих периодов	640	80 396	78 629
Итого по разделу V	690	13 433 861	12 459 666
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	441 293 808	475 509 095

<b>СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	9 097 454	10 854 985
в том числе по лизингу	911	6 540 039	8 502 613
аренда	912	2 557 415	2 352 372
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 104	1 915
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	441 988	336 570
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	7 722 719	14 390 980
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	19 731 712	23 927 220

Износ жилищного фонда	970	588	
Бланки строгой отчетности	991	29	50

**Отчет о прибылях и убытках  
за 2009г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "РусГидро"</b>	по ОКПО	<b>2009/12/31</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>75782411</b>
Вид деятельности <b>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</b>	по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.12</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47/42</b>
Местонахождение (адрес): <b>660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51</b>		<b>384</b>

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	78 995 831	61 877 186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(36 704 492)	(38 218 482)
Валовая прибыль	029	42 291 339	23 658 704
Прибыль (убыток) от продаж	050	42 291 339	23 658 704
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	4 757 584	2 215 241
Проценты к уплате	070	(2 015 773)	(1 382 963)
Доходы от участия в других организациях	080	273 535	60 895
Прочие доходы	090	32 511 274	22 559 068
Прочие расходы	100	(56 880 414)	(23 270 848)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	20 937 545	23 840 097
Отложенные налоговые активы	141	62 389	140 357
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 000 939)	(215 388)
Текущий налог на прибыль	150	(9 662 680)	(7 284 525)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(7 320)	(30 302)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	10 328 995	16 450 239
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	6 458 041	1 681 035
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,04064	0,07839

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	121 329	845	26 190	395
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	8 766	53 478	108	3 514
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	379 890	663 307	402 696	2 508
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	524 568	572 710	193 308	373 752
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 617 556	X	709 205
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	298	370	752	154

**Отчет об изменениях капитала  
за 2009г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности:  
**смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Форма № 3 по ОКУД	Коды
	<b>0710003</b>
Дата	<b>2009/12/31</b>
по ОКПО	<b>75782411</b>
ИНН	<b>2460066195</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.12</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>47/42</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

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	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Остаток на 1 января предыдущего года	030	156 864 374	12 005 098	106 453	7 779 260	176 755 185
Чистая прибыль	032	x	x	x	16 450 239	16 450 239
Дивиденды	033	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	-	-	430 787	(430 787)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
реорганизации юридического лица	053	88 149 685	80 405 373	433 370	47 910 087	216 898 515
прочее	054	-	x	x	41 021	41 021
Уменьшение величины капитала за счет:						

прочее	064	-	(41 021)	-	-	(41 021)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	245 014 059	92 369 450	970 610	71 749 820	410 103 939
Изменения ставки налога на прибыль	080	x	-	-	13 295	13 295
Остаток на 1 января отчетного года	100	245 014 059	92 369 450	970 610	71 763 115	410 117 234
Чистая прибыль	102	x	x	x	10 328 995	10 328 995
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	822 512	(822 512)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	24 681 372	x	x	x	24 681 372
прочее	124	-	-	-	1 226 280	1 226 280
Уменьшение величины капитала за счет:						
прочее	134	-	(1 191 376)	-	-	(1 191 376)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	269 695 431	91 178 074	1 793 122	82 495 878	445 162 505

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	106 453	864 157	-	970 610
данные отчетного года	152	970 610	822 512	-	1 793 122
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	171	164 323	708 744	-	873 067
данные отчетного года	172	873 067	1 076 517	(65 618)	1 883 966
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	181	-	524	-	524
данные отчетного года	182	524	-	(410)	114

Справки			
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	410 197 630	445 241 134



**Отчет о движении денежных средств  
за 2009г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**  
 Организационно-правовая форма / форма собственности:  
**смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**  
 Единица измерения: **тыс. руб.**  
 Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Форма № 4 по ОКУД	Коды
	<b>0710004</b>
Дата	<b>2009/12/31</b>
по ОКПО	<b>75782411</b>
ИНН	<b>2460066195</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.12</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>47/42</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	5 179 398	1 905 762
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	92 519 543	73 150 314
Прочие доходы	140	727 386	5 462 790
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(20 106 315)	(23 780 884)
на оплату труда	160	(3 431 967)	(3 430 710)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 573 848)	(1 605 995)
на расчеты по налогам и сборам	180	(25 052 709)	(16 364 929)
на прочие расходы	190	(1 754 579)	(2 086 387)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	40 327 511	31 344 199
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 209 009	18 273
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	277 566 973	32 740 130
Полученные дивиденды	230	174 220	44 447
Полученные проценты	240	3 246 261	2 385 194
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	2 744 875	375 338
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	1 353	5 248
Приобретение дочерних организаций	280	(11 483 834)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(23 078 985)	(18 272 246)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(307 307 916)	(62 261 831)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(5 668 239)	(5 931 591)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(3 264)	(6 363)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(62 599 547)	(50 903 401)

Движение денежных средства по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	23 031 676	6 001 349
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	21 253 400
Прочие поступления по финансовой деятельности	370	-	197 650
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(517 969)	(1 827 856)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(3 415 183)	(2 791 705)
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	(467)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	19 098 057	22 832 838
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	440	(3 173 979)	3 273 636
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	2 005 419	5 179 398
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

**Приложение к бухгалтерскому балансу  
за 2009г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710005</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "РусГидро"</b>	по ОКПО	<b>2009/12/31</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>75782411</b>
Вид деятельности <b>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</b>	по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.12</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47/42</b>
Местонахождение (адрес): <b>660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51</b>		<b>384</b>

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	4 389	6 470	-	10 859
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	183	-	183
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	183	6 287	-	6 470
прочие объекты интеллектуальной собственности	040	4 206	-	-	4 206

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

Амортизация нематериальных активов - всего	050	1 689	4 435
в том числе			
Объектов интеллектуальной собственности:	051	1 689	4 435
патентов	052	67	75
программ ЭВМ, баз данных	053	-	154
прочих объектов интеллектуальной собственности	054	1 622	4 206

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	34 522 856	774 359	(731 085)	34 566 130
Сооружения и передаточные устройства	071	171 266 616	3 949 303	(547 596)	174 668 323
Машины и оборудование	072	45 018 661	4 393 910	(3 782 201)	45 630 370
Транспортные средства	073	483 838	54 224	(20 860)	517 202
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	312 640	78 158	(79 386)	311 412
Многолетние насаждения	077	36 592	2 277	-	38 869
Другие виды основных средств	078	201 973	30 524	(134 261)	98 236
объекты природопользования	079	7 021	4 011	-	11 032
Итого	090	251 850 197	9 286 766	(5 295 389)	255 841 574

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	7 509 433	15 205 256
в том числе:			
зданий и сооружений	141	3 594 085	7 449 431
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 860 737	7 613 880
других	143	54 611	141 945
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 110 944	1 241 510
в том числе:			
здания и сооружения	151	1 036 440	903 337
машины и оборудование, транспортные средства	152	41 097	297 089
другие	153	33 407	41 084
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	27 266	9 395
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	9 097 454	10 854 985
в том числе:			
здания и сооружения	161	422 949	141 163
машины и оборудование, транспортные средства	162	6 603 552	8 377 032
прочие	163	2 070 953	2 336 790
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	4 163 733	178 158
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	166	3 049 161	1 141 942

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	52 394	2 540	(33 042)	21 892
В ТОМ ЧИСЛЕ :					
расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	311	52 394	2 540	(33 042)	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	179 800	180 798

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	50 975 623	40 763 278	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	50 698 365	40 561 864	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	9 457 492	6 899 366	10 692 755	6 416 375
Предоставленные займы	525	-	-	100 000	100 900
Депозитные вклады	530	2 516 557	-	11 374 630	41 791 640
Прочие	535	-	54	868 922	900 237
Итого	540	62 949 672	47 662 698	23 036 307	49 209 152
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	28 848 770	7 137 641	-	-
Итого	570	28 848 770	7 137 641	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(21 711 129)	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на	590	751 957	686 034	351 616	298 011

финансовый результат отчетного периода					
--	--	--	--	--	--

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	61 131 486	72 153 238
в том числе:	611	4 255 576	5 422 736
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	612	2 073 279	3 863 042
прочая	613	54 802 631	62 867 460
долгосрочная - всего	620	9 767 197	21 512 833
в том числе:	621	630	48 507
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	622	1 541 861	5 097 319
прочая	623	8 224 706	16 367 007
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>70 898 683</b>	<b>93 666 071</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего			
в том числе:	651	1 739 286	3 634 583
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	652	28 579	62 538
расчеты по налогам и сборам	653	4 059 442	2 329 775
кредиты	654	342 714	1 073 059
займы	655	730 870	189 810
прочая	656	6 452 574	5 091 272
долгосрочная - всего	660	17 678 454	16 907 842
в том числе:	661	1 016	49 357
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
кредиты	662	12 562 824	11 785 561
займы	663	5 000 000	5 000 000
прочая	664	114 614	72 924
<b>ИТОГО</b>	<b>670</b>	<b>31 031 919</b>	<b>29 288 879</b>

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	11 602 728	12 364 788
Затраты на оплату труда	720	3 450 957	2 950 017
Отчисления на социальные нужды	730	505 956	473 933
Амортизация	740	8 104 269	7 362 851
Прочие затраты	750	13 040 582	15 066 893
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>36 704 492</b>	<b>38 218 482</b>
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	766	9 763	247 952
расходов будущих периодов			

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	469 803	7 036 521
Имущество, находящееся в залоге	820	7 252 916	7 354 459
из него:			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	821	7 244 609	7 244 609
прочее	822	8 307	109 850
Выданные – всего	830	19 731 712	23 927 220

## Пояснительная записка

### I. Общие сведения

#### 1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»<sup>\*</sup> – 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 ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярск Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица № 1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, 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 31.12.2009г. составила 5 426 человек (01.01.2009 г. – 5 478 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже с 11.02.2008 г.

06.07.2009г. начались торги Глобальными депозитарными расписками Общества (далее по тексту «ГДР») на регулируемом секторе Лондонской фондовой биржи. 07.08.2009 г. Общество осуществило запуск новой программы Американских депозитарных расписок первого уровня (далее по тексту «АДР»). Каждая АДР соответствует 100 обыкновенным акциям Общества. Все текущие владельцы ГДР, включенных в котировальный список Лондонской фондовой биржи на момент выпуска, получили

<sup>\*</sup> Решением Общего собрания акционеров 25.06.2008г. утверждена новая редакция Устава, предусматривающая новое фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «РусГидро», ОАО «РусГидро» (прежнее фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «ГидроОГК»).

соответствующее количество АДР первого уровня.

Сделки по АДР, выпускаемым в рамках новой программы, 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.

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. Целевая модель определяла, что после завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними обществами, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов.

Формирование целевой модели функционирования Общества посредством реорганизации было завершено в июле 2008 г.

По состоянию на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,38% без учета фактического дополнительного размещения 3 765 217 391 штук акций Общества в рамках дополнительной эмиссии на 19 млрд. штук акций (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2009 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 60,93%.

## **1.2 Авария на Саяно-Шушенской ГЭС**

17.08.2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС. Распоряжением Председателя Правительства Республики Хакасия от 17.08.2009 г. на территории Республики Хакасия был введен режим чрезвычайной ситуации.

В момент аварии в работе находились 9 гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС (гидроагрегат № 6 находился в резерве).

В результате аварии произошел выброс воды из кратера турбины по причине не рекомендованной к работе эксплуатационной характеристики гидроагрегата № 2 (ГА-2).

Машинный зал был затоплен до отметки 335,0.

От действия напора воды, вращающейся крестовины и ротора генератора ГА-2 было разрушено здание машинного зала в зоне гидроагрегатов ГА-2, 3 и 4. Разрушены блоки гидроагрегатов № 7 и № 9. В результате попадания воды электрические и механические повреждения разной степени тяжести получили все гидроагрегаты ГЭС. Таким образом, в результате аварии большинство технологических систем станции было затоплено и сильно повреждено.

Суммарная установленная мощность выведенных из строя гидроагрегатов составляет 6 400 МВт.

В результате аварии погибли 75 человек.

В ходе ликвидации аварии на Саяно-Шушенской ГЭС силами МЧС и специалистов Общества при взаимодействии с Минэнерго России были проведены аварийно-спасательные работы и ликвидационные мероприятия по устранению последствий аварии, в том числе по разборке завалов, откачке воды, установлению боновых загораждений и сбору маслосодержащей эмульсии.

28.08.2009 г. в связи с окончанием аварийно-спасательных работ и ликвидационных мероприятий по устранению последствий аварии, а также с началом проведения ремонтно-восстановительных работ режим чрезвычайной ситуации Распоряжением Председателя Республики Хакасия от 28.08.2009 г. был снят.

В связи с произошедшей чрезвычайной ситуацией, в целях выявления полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства Обществом была создана инвентаризационная Комиссия, сформированная из состава технических специалистов, и проведена инвентаризация. По результатам инвентаризации Обществом произведено списание полностью непригодных и не подлежащих восстановлению основных средств и незавершенного строительства, а также частичное списание поврежденных в результате аварии основных средств на общую сумму 4 268 777 тыс. руб., в том числе основных средств на сумму 4 124 891 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки) и незавершенного строительства на сумму 143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).

С учетом величины списания имущества, а также дополнительных расходов, связанных с ликвидацией последствий чрезвычайной ситуации, общая величина расходов от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС составила 4 706 893 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

В результате аварии Саяно-Шушенская ГЭС прекратила вырабатывать электроэнергию. В целях обеспечения обязательств по заключенным договорам необходимые объемы электроэнергии покупаются на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Затраты на покупную электроэнергию для обеспечения обязательств в 2009 г. составили 2 613 022 тыс. руб. (1 400 676 тыс. руб. в 2008 г.)

Суммарный инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) предварительно оценивается Руководством Общества в размере 40 000 млн. руб. Генеральным проектировщиком – ОАО «Ленгидропроект» – подготовлена проектная документация, включающая сводный сметный расчет в размере 32 896 млн. руб. По результатам рассмотрения подготовленной проектно-сметной документации и экспертизы проекта в Главном управлении государственной экспертизы (Главгосэкспертизе) инвестиционный бюджет на полное восстановление поврежденного оборудования станции (включая затраты на установку и прочие работы) будет уточнен.

Источники финансирования затрат на восстановление предварительно определены: привлечение капитала через дополнительную эмиссию акций Общества, собственные и заемные средства.

План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС утвержден Решением Правительственной Комиссии по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири (Протокол № 2 от 03.10.2009 г.) и включает мероприятия и сроки проведения восстановительных работ.

План проведения восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС предусматривает ремонт и ввод во временную эксплуатацию гидроагрегатов ГА-6, 5, 4, 3 в течение 2010 г. (в феврале 2010 г. в промышленную эксплуатацию был введен гидроагрегат ГА-6, в марте 2010 г. – гидроагрегат ГА-5 (см. пункт 3.15 Пояснительной записки)).

Планируется, что работы по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС будут полностью завершены к концу 2014 г.



В соответствии с планом проведения восстановительных работ основными направлениями являются обеспечение безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений и водохранилища Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечение безопасной эксплуатации здания ГЭС, машинного зала и оборудования, работоспособности вспомогательных систем, а также охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

22.10.2009 г. Общество получило Акт технического расследования причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС от Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

28.12.2009 г. Общество получило доклад Комиссии Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации по расследованию обстоятельств, связанных с возникновением чрезвычайной ситуации техногенного характера на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г.

Совет директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83) принял к сведению информацию о выплатах материальной помощи в размере 100 000 тыс. руб., одобренной решением Совета директоров от 21.08.2009 г. (протокол № 82), а также информацию о трудоустройстве, социальной защите членов семей погибших и пропавших без вести и сборе добровольных пожертвований.

Кроме того, Совет директоров Общества одобрил дополнительную безвозмездную передачу Обществом имущества в сумме не более 85 000 тыс. руб. для целей ликвидации социальных последствий аварии, в том числе для выплат пострадавшим, семьям погибших и пропавших без вести.

По состоянию на 31.12.2009 г. единовременные выплаты семьям погибших в результате аварии составили 114 540 тыс. руб.

В связи с произошедшей аварией 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 проводятся проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

### 1.3 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имело в своем составе 20 территориально обособленных структурных подразделений (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,

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение
		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
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

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиалов «Новосибирская ГЭС» и «Ирганайская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета директоров Общества от 27.08.2007 г. (протокол № 38). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. (протокол № 18). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

Филиал «Ирганайская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 14.05.2008 г. (протокол № 53). Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 27.05.2008 г.

#### 1.4 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2009 г. 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.

Инвестиционная программа Общества на 2009 г. была утверждена Советом директоров Общества 18.05.2009 г. (протокол № 77) в составе бизнес-плана на 2009-2012 гг. В течение 2009 г. Инвестиционная программа Общества на 2009 г. не корректировалась.

## 1.5 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

### 1.5.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «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 подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро», утвержденным решением Общего собрания акционеров (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

### 1.5.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров от 10.06.2009 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.	Данилов-Данильян Виктор Иванович	Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Директор института водных проблем РАН
3.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества

<b>№ п/п</b>	<b>Ф.И.О.</b>	<b>Должность, место работы</b>
4.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Балло Анатолий Борисович	Заместитель Председателя Правления Внешэкономбанка
6.	Шаронов Андрей Владимирович	Управляющий директор Группы компаний Тройка Диалог
7.	Белобородов Сергей Сергеевич	Генеральный директор ООО «Корпорация «Газэнергопром»
8.	Серебрянников Сергей Владимирович	Ректор ГОУВПО «Московский Энергетический Институт (Технический Университет)»
9.	Таций Владимир Витальевич	Первый Вице-президент ОАО «Газпромбанк»
10.	Волков Эдуард Петрович	Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»
11.	Маслов Сергей Владимирович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
12.	Вайнзихер Борис Феликсович	Председатель Правления ОАО «ТГК-1»
13.	Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

В течение 2009 г. в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Совета директоров был избран Суриков Олег Вячеславович и исключен Беляев Вадим Станиславович.

### **1.5.3 Правление Общества**

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2009 г.:

<b>№ п/п</b>	<b>Ф.И.О.</b>	<b>Должность, место работы</b>
1.	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления Общества
2.	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления Общества
3.	Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления Общества
4.	Шаров Юрий Владимирович	Заместитель Председателя Правления Общества
5.	Зубакин Василий Александрович	Заместитель Председателя Правления Общества
6.	Хамитов Рустэм Закиевич	Заместитель Председателя Правления Общества
7.	Альжанов Рахметулла Шамшиевич	Член Правления Общества

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
8.	Горев Евгений Евгеньевич	Член Правления Общества
9.	Горбенко Юрий Васильевич	Член Правления Общества
10.	Коновалов Андрей Павлович	Член Правления Общества
11.	Кузнецов Давид Феликсович	Член Правления Общества

В течение 2009 г. в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

1. Решением Совета директоров Общества от 23.07.2009 г. (протокол № 81) членом Правления избран Хамитов Рустэм Закиевич, прекращены полномочия Сергеева Александра Юрьевича.

2. Решением Совета директоров Общества от 16.09.2009 г. (протокол № 84) членом Правления избран Горбенко Юрий Васильевич.

3. Решением Совета директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86):

- членами Правления избраны Коновалов Андрей Павлович, Кузнецов Давид Феликсович,

- прекращены полномочия Юшина Сергея Александровича, Голошинова Александра Валентиновича.

4. Решением Совета директоров Общества от 23.11.2009 г. (протокол № 88):

- Председателем Правления избран Дод Евгений Вячеславович, членами Правления избраны Альжанов Рахметулла Шамшиевич, Горев Евгений Евгеньевич, Мантров Михаил Алексеевич, Рижинашвили Джордж Ильич, Шаров Юрий Владимирович,

- прекращены полномочия Оксюзьяна Олега Борисовича, Богуша Бориса Борисовича, Хазиахметова Расима Магсумовича, Беляева Константина Владимировича.

#### 1.5.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2009 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Кочанов Андрей Александрович	Начальник управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками Общества
2.	Тихонова Мария Геннадьевна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
3.	Ковалева Марина Александровна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
4.	Гатаулин Денис Владиславович	Заместитель начальника Департамента управления капиталом Общества
5.	Коляда Андрей Сергеевич	Главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества

В течение 2009 г. в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) в состав Ревизионной комиссии избраны Кочанов Андрей Александрович, Тихонова Мария Геннадьевна, Ковалева Марина Александровна, Коляда Андрей Сергеевич, прекращены полномочия Сидорова Сергея Борисовича,

Бурнашева Дмитрия Александровича, Захарова Вадима Анатольевича, Лукашова Артема Владиславовича.

## **II. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

### **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.

### **Активы и обязательства в иностранных валютах**

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 31.12.2009 г. курс доллара США составил 30,2442 руб. за 1 доллар США (01.01.2009 г. – 29,3804 руб.), курс евро – 43,3883 руб. за 1 евро (01.01.2009 г. – 41,4411 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.

### **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.

### **Основные средства и незавершенное строительство**

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с 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 отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях 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.

Принятые Обществом нормативные сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

<b>Группа основных средств</b>	<b>Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)</b>
Здания	от 7 до 75
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Транспортные средства	от 3 до 20
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие	от 1 до 20

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 таким 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.

### **Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

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 бухгалтерской отчетности 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, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию 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 активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

### **Материально-производственные запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с 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.

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.

### **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».

### **Задолженность покупателей и заказчиков**

Дебиторская задолженность покупателей 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 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. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

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 % от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

#### **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 г.

В соответствии с законодательством, в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

#### **Кредиты и займы полученные**

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с 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.

## **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»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99 (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

## **Признание расходов**

Учет расходов регулируется 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;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- 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.

### Изменения в учетной политике

#### Изменения в учетной политике Общества на 2009 г.

Существенных изменений в учетную политику Общества на 2009 г. внесено не было. Вступившие в силу с 2009 г. нормативные акты по бухгалтерскому учету не оказали существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

#### Изменения в учетной политике Общества на 2010 г.

Изменения в учетной политике Общества на 2010 г., вызванные выпуском нормативных актов по бухгалтерскому учету или иными основаниями, предусмотренными в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», отсутствуют.

### Вступительные и сравнительные данные

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» Бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных Бухгалтерского баланса на 31.12.2008 г. в связи со снижением ставки налога на прибыль с 01.01.2009 г. с 24% до 20%. Соответственно, был произведен пересчет показателей сальдированных отложенных налоговых обязательств и нераспределенной прибыли (строки 515, 470 Бухгалтерского баланса).

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
	Итого по активу	-	-	-
470	Нераспределенная прибыль	71 749 820	13 295	71 763 115
515	Отложенные налоговые обязательства	77 554	(13 295)	64 259
	Итого по пассиву	71 827 374	-	71 827 374

Отдельные показатели графы 3 «Наличие на начало отчетного года» Приложения к бухгалтерскому балансу сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с внесением изменений и уточнений в подход к классификации объектов основных средств в соответствии с кодами Классификатора основных фондов Общества.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
070	Здания	35 935 618	(1 412 762)	34 522 856
071	Сооружения и передаточные устройства	169 980 445	1 286 171	171 266 616
072	Машины и оборудование	45 140 326	(121 665)	45 018 661
073	Транспортные средства	478 200	5 638	483 838

074	Производственный и хозяйственный инвентарь	255 731	56 909	312 640
	Прочие группы	59 877	185 709	245 586
	Итого	251 850 197	-	251 850 197

Отдельные показатели графы «На начало отчетного года» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, сформированы путем корректировки данных на 31.12.2008 г. в связи с изменением подхода к представлению информации об арендованных объектах основных средств, в частности, о величине арендованного имущества, находящегося в федеральной собственности.

тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
910	Арендованные основные средства, в том числе:	8 375 908	721 546	9 097 454
911	по лизингу	6 540 039	-	6 540 039
912	аренда, в том числе:	3 785	2 553 630	2 557 415
	имущество, находящееся в федеральной собственности	-	721 546	721 546
	прочая аренда	3 785	1 832 084	1 835 869

### 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 240 636 318 тыс. руб. и 244 340 764 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 255 841 574 тыс. руб. и 251 850 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 01.01.2009	Остаточная стоимость на 31.12.2009
<b>Основные средства – всего</b>	<b>244 340 764</b>	<b>240 636 318</b>
в том числе:		
Здания	33 956 988	33 412 915
Сооружения и передаточные устройства	168 238 399	168 372 107
Машины и оборудование	41 240 517	38 185 145
Транспортные средства	401 245	348 547
Производственный и хозяйственный инвентарь	284 704	214 216
Прочие	218 911	103 388

#### *Амортизация основных средств*

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 8 233 296 тыс. руб. (7 381 358 тыс. руб. в 2008 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 537 473 тыс. руб. (15 597 тыс. руб. в 2008 г.).

#### *Авария на Саяно-Шушенской ГЭС*

В связи с чрезвычайной ситуацией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) Обществом была проведена инвентаризация и последующая оценка технического состояния объектов основных средств. Специально созданная инвентаризационная Комиссия на основании осмотра с использованием необходимой технической документации и средств диагностики установила целесообразность дальнейшего использования каждого объекта и возможность его восстановления. По результатам данного анализа Общество выделило все поврежденные вследствие аварии объекты в следующие группы:

- подлежащие ликвидации;
- подлежащие восстановлению посредством ремонта;
- подлежащие восстановлению посредством реконструкции/модернизации.

Кроме того, Комиссией была определена остаточная стоимость списываемой части объектов при их частичной ликвидации, а также возможность использования отдельных узлов и деталей выбывающих объектов (или частей объектов) и их оценка, исходя из текущей рыночной стоимости.

На дату аварии\* остаточная стоимость объектов основных средств, пострадавших в результате аварии, а также степень их повреждения составила:

<b>Объект основных средств</b>	<b>Остаточная стоимость на дату аварии *, тыс. руб.</b>	<b>Степень повреждения, %</b>	<b>Планируемое действие в отношении объекта</b>
Здание Саяно-Шушенской ГЭС	1 997 003	30	Реконструкция
Кабельные коммуникации ГЭС	607 941	30	Реконструкция
Монтажная площадка	349 677	20	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 9	347 719	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 10	347 719	73	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 8	335 040	32	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 7	333 083	96	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 6	301 686	5	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 5	288 807	7	Ремонт
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 4	286 823	19	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 3	276 876	56	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 9	274 009	52	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 2	273 890	99	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 8	270 205	26	Реконструкция
Генератор синхронный к гидравлической турбине вертикальной ст.н. 1	264 893	68	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 7	262 290	52	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 10	202 508	33	Реконструкция

\* Информация представлена на 31.08.2009 г. как на дату, наиболее точно отражающую величину списания стоимости основных средств в связи с тем, что начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания этого объекта (или его части) с бухгалтерского учета, то есть с сентября 2009 г.

Объект основных средств	Остаточная стоимость на дату аварии *, тыс. руб.	Степень повреждения, %	Планируемое действие в отношении объекта
Турбина гидравлическая ст.н. 6	187 259	12	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 5	168 740	13	Ремонт
Турбина гидравлическая ст.н. 2	167 395	72	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 4	154 805	20	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 3	148 963	21	Реконструкция
Турбина гидравлическая ст.н. 1	146 975	27	Реконструкция
Прочие объекты	2 058 578		
<b>Итого</b>	<b>10 052 884</b>		

В течение 2009 г. произошли следующие изменения в остаточной стоимости основных средств филиала «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного»:

тыс. руб.

<b>Сальдо на 01.01.2009 г.</b>	<b>56 411 976</b>
Остаточная стоимость полностью ликвидированных объектов	(789 284)
Остаточная стоимость частично списанных объектов	(3 335 607)
Прочие движения (поступления/ (выбытия), начисление амортизации)	(1 047 644)
<b>Сальдо на 31.12.2009 г.</b>	<b>51 239 441</b>

### 3.1.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 41 449 564 тыс. руб. и 33 702 694 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Стоимость объектов недвижимого имущества, законченных строительством и фактически эксплуатируемых, по которым документы на регистрацию права собственности не переданы, на 31.12.2009 г. составила 3 164 779 тыс. руб. Амортизация по этим объектам не начислялась.

В течение 2009 г. по строке 130 Бухгалтерского баланса «Незавершенное строительство» произошли следующие изменения:

тыс. руб.

Сальдо на 01.01.09 г.	<b>33 702 694</b>
Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде	<b>16 456 094</b>
<b>Выбыло всего, в том числе:</b>	<b>(8 709 224)</b>
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	(8 136 412)
- прочее выбытие	(572 812)
Сальдо на 31.12.009 г.	<b>41 449 564</b>

Статья «Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
«Бурейская ГЭС» – всего		<b>3 247 119</b>
В том числе:	Плотина	1 757 503

Наименование филиала	Наименование объектов	Сумма
	Пристанционная площадка	517 266
	Здание ГЭС	257 227
	База флота	209 208
	Прочие объекты	505 915
<b>«Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного» – всего</b>		<b>3 787 328</b>
В том числе:	Дополнительный береговой водосброс	1 909 514
	Восстановление здания Саяно-Шушенской ГЭС после аварии	980 860
	Прочие объекты (в том числе капитальные затраты на восстановление после аварии в сумме 415 045 тыс. руб.)	896 954
<b>Кабардино-Балкарский – всего</b>		<b>1 599 990</b>
В том числе:	Кашхатау ГЭС	1 519 378
	Прочие объекты	80 612
<b>«Саратовская ГЭС» – всего</b>		<b>935 147</b>
В том числе:	Гидроагрегат 9	148 347
	Трансформатор 3Т	120 954
	Гидроагрегат 15	107 693
	Прочие объекты	558 153
<b>Исполнительный аппарат – всего</b>		<b>887 995</b>
В том числе:	Участок, примыкающий к 303 км (ст. Адникан) и 315/333 км железнодорожной линии Известковая-Чегдомын и прочие объекты, полученные по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»*	862 980
	Прочие объекты	25 015
<b>«Жигулевская ГЭС» – всего</b>		<b>785 960</b>
В том числе:	Реконструкция насосного хозяйства	127 893
	Система технологического воздухообеспечения	122 635
	Прочие объекты	535 432
<b>«Новосибирская ГЭС» – всего</b>		<b>776 475</b>
В том числе:	Здание ГЭС	181 240
	Прочие объекты	595 235
<b>«Ирганайская ГЭС» – всего</b>		<b>587 556</b>
В том числе:	Объекты Ирганайской ГЭС	570 791
	Прочие объекты	16 765
<b>Прочие филиалы</b>	Прочие объекты	<b>3 848 524</b>
<b>Итого осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде</b>		<b>16 456 094</b>

### *Авария на Саяно-Шушенской ГЭС*

В результате аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС 17.08.2009 г. (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), величина списанного на прочие расходы незавершенного строительства, полностью непригодного и не подлежащего восстановлению, составила

\* Данные объекты получены в рамках исполнения инвестиционного договора с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). Право собственности Общества на данные объекты зарегистрировано в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в декабре 2009 г. Планируется, что объекты будут введены в эксплуатацию в филиале «Бурейская ГЭС», по месту нахождения железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, в 2010 г. после подписания Акта реализации инвестиционного договора.



143 886 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

### 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	01.01.2009	31.12.2009
Вклады в дочерние общества	21 883 850	33 430 683
Вклады в зависимые общества	28 814 515	7 131 181
Вклады в прочие организации	276 734	201 300
Долговые ценные бумаги	9 457 492	6 899 366
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2 516 557	54
<b>Итого по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения»</b>	<b>62 949 148</b>	<b>47 662 584</b>

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.2.5. Пояснительной записки.

#### (а) Вклады в дочерние и, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние и зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2009			31.12.2009		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
<b>Дочерние общества:</b>	<b>21 883 850</b>			<b>33 430 683</b>		
ОАО «Колымаэнерго»	8 885 714	64,27%	7 850 853	8 885 714	64,27%	7 850 853
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	150	100,00%	150	8 700 150	100,00%	2 464 739
ОАО «Ленгидропроект»	3 260 000	100,00%	174	3 260 000	100,00%	174
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 578 232	57,44%	1 730 500	2 863 642	100,00%	3 012 500
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 903 575	95,45%	2 544	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	847 210	100,00%	847 210	1 177 190	100,00%	1 124 504
HydroOGK Power Company Ltd	1 170 595	100%-1 акция	19 484	1 170 595	100%-1 акция	19 484
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	150	100,00%	150	1 134 008	100,00%	1 913 388
HydroOGK Aluminium Company Ltd	778 602	100%-1 акция	20	778 602	100%-1 акция	20
ОАО «Геотерм»	682 171	71,61%	34 825	745 171	79,84%	38 827
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (*)	648 411	5,99%	648 411	648 411	5,11%	648 411
ОАО «Прометей»	481 389	100,00%	48 476	481 389	100,00%	48 476
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	415 107	100,00%	81	448 192	100,00%	82
ОАО «НИИЭС»	337 681	100,00%	8 358	337 681	100,00%	8 358
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь» (**)	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2009			31.12.2009		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
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
ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (*)	68 089	48,04%	133 364	68 089	48,04%	133 364
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	100,00%	-
ОАО «СШАТЦ»	7 270	100,00%	18 058	7 270	100,00%	18 058
ОАО «Карачаево-Черкесская ГКК»	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 «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС»	-	-	-	500	100,00%	-
ОАО «Нижне-Курейская ГЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «Дальневосточная ВЭС»	-	-	-	500	100,00%	500
ОАО «РЭМИК»	300	100,00%	1 464	300	100,00%	1 464
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 возобновляемой энергетики» (****)	150	100,00%	150	150	100,00%	150
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	150	100,00%	150	150	100,00%	150
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
<b>Зависимые общества:</b>	<b>28 814 515</b>			<b>7 131 181</b>		
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	21,71%	9 693 042	7 114 692	21,71%	9 693 042
ОАО «Жарки»	16 340	25%-1 акция	26	16 340	25%-1 акция	26
ОАО «ГВЦ Энергетики»	139	42,54%	14	139	42,53%	14
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
<b>Прочие организации:</b>	<b>276 734</b>			<b>201 300</b>		
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	99 180	19,99%	-	99 180	19,99%	-
RusSUNHydro Limited	79 161	50,00%	1 300	79 161	50,00%	1 300
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	0,12%	458	22 949	0,12%	458
Фонд «Новая энергия»	10	50,00%	-	10	50,00%	-

Наименование ДЗО и прочих организаций	01.01.2009			31.12.2009		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.
ОАО «Виллойская ГЭС-3»	47 639	1,90%	9 205	-	-	-
<b>Итого:</b>	<b>50 975 099</b>			<b>40 763 164</b>		

(\* Финансовые вложения в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (5,11%), ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС» (48,04%) учтены в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данными организациями косвенно через другие дочерние общества;

(\*\*) ЗАО «Богучанская ГЭС» в 2009 г. было переименовано в ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»;

(\*\*\*) ОАО «ФСК «Черемушки» в 2009 г. было переименовано в ОАО «ЦСО СШГЭС»;

(\*\*\*\*) ОАО «Новый Бинарный Энергоблок» в 2009 г. было переименовано в ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики».

На изменение стоимости финансовых вложений в 2009 г. повлияли следующие факторы:

- 1) учреждение дочернего общества ООО «Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб. в соответствии с решением Совета директоров Общества от 09.09.2009 г. (протокол № 83), доля Общества составила 100%;
- 2) учреждение дочернего общества ОАО «Нижне-Курейская ГЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74), доля Общества составила 100%;
- 3) учреждение дочернего общества ОАО «Дальневосточная ВЭС» с уставным капиталом 500 тыс. руб., в соответствии с решением Совета директоров Общества от 08.06.2009 г. (протокол № 78), доля Общества составила 100%;
- 4) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 8 700 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);
- 5) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Малая Мезенская ПЭС» на сумму 329 980 тыс. руб. согласно решениям Совета директоров Общества от 24.12.2008 г. (протокол № 69) и от 28.04.2009 г. (протокол № 75);
- 6) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 1 133 858 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);
- 7) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на сумму 33 085 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 28.11.2008 г. (протокол № 68);
- 8) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «ЭСК РусГидро» в размере 42,56% у Фонда «Новая Энергия» за 1 285 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);
- 9) приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» в размере 8,23% у ОАО «Камчатскэнерго» за 63 000 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 02.10.2009 г. (протокол № 85);
- 10) продажа акций ОАО «Виллойская ГЭС-3» ООО «АЛРОСА-Охрана» за 84 240 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 03.04.2009 г. (протокол № 74);

- 11) оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 21 711 129 тыс. руб. (см. пункт 3.2.5 Пояснительной записки), в том числе по акциям ОАО «ОГК-1» на сумму 21 683 334 тыс. руб., по акциям ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 27 795 тыс. руб.

### ***Зависимое общество ОАО «ОГК-1»***

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции ОАО «ОГК-1», которые котировались на бирже в течение 2008 и 2009 гг. Данные вложения были получены в процессе реформирования отрасли и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в результате присоединения к Обществу ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и представлены в Бухгалтерском балансе на 01.01.2009 г. по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» на 01.07.2008 г., в сумме 28 798 026 тыс. руб.

12.03.2009 г. Общество подписало соглашение с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о доверительном управлении пакетом акций ОАО «ОГК-1», которое предусматривает передачу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» прав на управление акциями ОАО «ОГК-1» в рамках договора доверительного управления в интересах Общества. Передача не привела к прекращению прав Общества на данные финансовые вложения.

06.07.2009 г. ОАО «ОГК-1» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» подписали соглашение о передаче ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» права единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

13.11.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 87) одобрил дополнительную эмиссию 38 000 млн. акций ОАО «ОГК-1» в пользу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Решение о дополнительной эмиссии было принято Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» в декабре 2009 г. Ожидается, что доля участия Общества в уставном капитале ОАО «ОГК-1» в результате данной дополнительной эмиссии снизится с 21,71% предположительно до 11,73%.

На 31.12.2009 г. Общество произвело суммирование показателей, представленных в отчете доверительного управляющего за 2009 г., с аналогичными показателями в своей бухгалтерской отчетности.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно в установленном порядке определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец года по текущей рыночной стоимости. В 2008 г. Общество использовало возможность отступления от оценки акций ОАО «ОГК-1» по текущей рыночной стоимости, в соответствии с Письмом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.2008 г., предоставившего такую возможность только на 31.12.2008 г.

На 31.12.2009 г. в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 была произведена оценка указанных финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой финансовых вложений в акции ОАО «ОГК-1» на балансе доверительного управления составила 21 683 334 тыс. руб. и была отнесена на прочие расходы доверительного управления, а впоследствии на прочие расходы Общества (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

### ***Обесценение финансовых вложений***

Пункт 37 ПБУ 19/02 устанавливает, что финансовые вложения, по которым не

определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и резервом под обесценение финансовых вложений. При этом в ПБУ 19/02 определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

В частности, Общество провело проверку на возможное изменение стоимости финансовых вложений в акции ОАО «Прометей», ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2009 г.

#### ОАО «Прометей»

23.07.2009 г. Совет директоров Общества (протокол № 81) принял решение о вынесении на повестку дня Общего собрания акционеров ОАО «Прометей», 100% дочерней организации Общества, вопроса о ликвидации. Однако по состоянию на 31.12.2009 г. Общее собрание акционеров проведено не было и ОАО «Прометей» не ликвидировано.

В 2009 г. было произведено отчуждение имущества ОАО «Прометей», состоящего из основных средств и объектов незавершенного строительства, путем заключения договора купли-продажи между ОАО «Прометей» и Обществом. ОАО «Прометей» передало Обществу имущественный комплекс Гунибской ГЭС.

По состоянию на 31.12.2009 г. задолженность по данной операции отражена в составе кредиторской задолженности Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки).

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансового вложения в ОАО «Прометей» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как в процессе ликвидации ОАО «Прометей» Общество получит доход от списания кредиторской задолженности, намерение погасить которую у руководства Общества отсутствует.

#### Проектные и научные учреждения: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «НИИЭС»

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»

ОАО «ЭСКО ЕЭС» является генеральным подрядчиком по строительству Загорской ГАЭС-2. Реализация данного инвестиционного проекта является важной не только для Общества, но и для всей энергосистемы Московского региона.

Руководство Общества оценило наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в проектные и научные учреждения и ОАО «ЭСКО ЕЭС» и пришло к выводу, что таковые отсутствуют, так как величина экономических выгод от данных финансовых вложений превышает их стоимость в бухгалтерском учете Общества.

Сумма резерва под обесценение вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации (ОАО «УЭУК», ОАО «Щекинское ПГУ», ОАО «СМУЭЖ») составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 114 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 524 тыс. руб.). Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

### **(б) Долговые ценные бумаги**

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих организаций:

Наименование эмитента	01.01.2009	31.12.2009	Срок погашения	Годовая ставка, %
<b>Задолженность связанных сторон по долгосрочным векселям,</b> в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	31 261	-	по предъявлении, но не ранее 31.03.2010	9,8
<b>Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям,</b> в том числе:				
ООО «Энерго-финанс»	-	6 899 135	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014	13
ОАО «Ульяновскэнерго»	-	231	по предъявлении, но не ранее 31.12.2014	дисконтный
ОАО «Внешторгбанк»	5 312 307	-	по предъявлении, но не ранее 15.03.2010	дисконтный
ООО «ФК «Открытие»	4 113 924	-	не ранее марта 2010 - декабря 2010	дисконтный
<b>Итого долговые ценные бумаги</b>	<b>9 457 492</b>	<b>6 899 366</b>		

В течение 2008 г. Обществом в целях получения дополнительного дохода от размещения временно свободных денежных средств, предполагаемых на финансирование инвестиционных расходов, были приобретены долгосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» на общую вексельную сумму 4 662 466 тыс. руб. Величина дисконта при приобретении составила 810 349 тыс. руб., величина дисконта на 01.01.2009 г. составила 548 542 тыс. руб.

В декабре 2009 г. произошла мена данных долгосрочных векселей, а также краткосрочных векселей ООО «ФК «Открытие» (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки) на процентные векселя ООО «Энерго-финанс», обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED (см. пункт 3.6.2 Пояснительной записки), с процентной ставкой 13% годовых на общую сумму 6 899 135 тыс. руб. по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД. Номинальная стоимость векселей ООО «ФК «Открытие» составила 7 074 247 тыс. руб., в том числе 4 662 466 тыс. руб. долгосрочных и 2 411 781 тыс. руб. краткосрочных. Величина дисконта на дату мены по долгосрочным векселям составила 173 439 тыс. руб., по краткосрочным – 1 673 тыс. руб.

Вексель ОАО «Внешторгбанк», номинальной стоимостью 5 764 531 тыс. руб., классифицированный по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочный, на 31.12.2009 г. отражен в составе краткосрочных векселей в соответствии со сроком погашения ценной бумаги (см. пункт 3.2.3 Пояснительной записки). Величина дисконта по данному векселю составила 75 371 тыс. руб. и 452 224 тыс. руб. на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

#### **(в) Прочие долгосрочные финансовые вложения**

Денежные депозиты в банке ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк», классифицированные по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочные, в сумме 2 516 503 тыс. руб., отражены на 31.12.2009 г. в составе краткосрочных депозитов в соответствии с предусмотренным договором сроком погашения – 26.11.2010 г.

### **3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)**

тыс. руб.

Наименование расходов	01.01.2009	31.12.2009
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546
НИОКР	182 337	180 798
Прочие долгосрочные активы	268 863*	356 006*
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>987 069</b>	<b>1 000 350</b>

(\*) По состоянию на 31.12.2009 г. в строку «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса включена сумма 121 972 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 138 346 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	01.01.2009	31.12.2009
Консультационные услуги по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	206 941	189 453
Лицензии	246 065	138 583
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	78 207	74 546
Прочие	96 450	234 844
<b>Итого расходы будущих периодов</b>	<b>627 663</b>	<b>637 426</b>
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение	91 794	173 880

Наименование расходов будущих периодов	01.01.2009	31.12.2009
12 месяцев после отчетной даты		
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	535 869	463 546

### 3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

#### 3.2.1 Материально-производственные запасы (строка 211 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 752 863 тыс. руб. и 623 252 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. не создавался.

#### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строки 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 21 512 833 тыс. руб. и 9 767 197 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>630</b>	<b>48 507</b>
<b>Задолженность по лизинговым договорам, в том числе:</b>	<b>1 126 660</b>	<b>2 995 325</b>
ОАО «ИР-Лизинг»	114 278	1 355 365
ООО «Лизфайнэнс»	471 902	573 536
ООО «РБ-Лизинг»	392 513	450 487
ЗАО «Бизнес Альянс»	-	280 014
ОАО «ХМЛК «Открытие»	-	238 320
ЗАО «РТЭК»	89 004	58 020
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	58 963	39 583
<b>Прочие авансы выданные, в том числе:</b>	<b>1 541 861</b>	<b>5 097 319</b>
ОАО «Силовые машины»	463 250	4 985 206
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	501 573	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	440 263	-
Прочие долгосрочные авансы выданные	136 775	112 113
<b>Векселя полученные, в том числе:</b>	<b>220 945</b>	<b>215 367</b>
ОАО «Ульяновскэнерго»	214 867	214 867
Прочие векселя полученные	6 078	500
<b>Займы выданные, в том числе:</b>	<b>6 836 624</b>	<b>13 121 388</b>
ОАО «Гидроинвест»	1 051 495	7 224 371
ООО «ЭЗОП»	5 204 060	5 236 117
Фонд «Новая энергия»	138 000	138 000
Займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества	195 390	135 688
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	142 380	13 080
Прочие долгосрочные займы выданные	77 820	269 653



Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Прочая долгосрочная задолженность	40 477	34 927
<b>Итого по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>9 767 197</b>	<b>21 512 833</b>

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:

– займы ОАО «Гидроинвест», действие договоров по которым в соответствии с дополнительными соглашениями, заключенными в декабре 2009 г., продлено до 01.12.2011 г., в общей сумме 7 224 371 тыс. руб., в том числе:

4 000 000 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2009 г. для целей приобретения дополнительных акций Общества,

1 817 102 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. для целей погашения задолженности ОАО «Гидроинвест» перед Обществом, образовавшейся в порядке правопреемства при реорганизации,

1 051 495 тыс. руб. – займ был выдан Обществом в 2008 г. 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,

355 774 тыс. руб. – займы были выданы ОАО «Гидроинвест» в 2008 г. для целей приобретения акций Общества у ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС» и ОАО «Ирганайская ГЭС» до их присоединения к Обществу в 2008 г.;

– займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» (оператор Опционной программы Общества) в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;

– займ ЗАО «Технопарк Румянцево» в сумме 104 479 тыс. руб. выдан в рамках исполнения инвестиционной программы Общества для финансирования строительства Центра управления энергетикой;

– займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 135 688 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 31.03.2011 г.

Займ ООО «ЭЗОП» – оператору Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) 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. были выданы займы ООО «ЭЗОП» в сумме 17 132 тыс. руб., 30.10.2009 г. - в сумме 14 925 тыс. руб. Договоры займа действуют до 16.05.2011 г.

В составе долгосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. отражены авансы, выданные ОАО «Силовые машины» по договору, предметом которого является изготовление и поставка оборудования для гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС, поврежденных в результате аварии (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), на сумму 4 757 514 тыс. руб. В составе краткосрочных авансов выданных по состоянию на 31.12.2009 г. по данному договору отражены авансы в сумме 74 586 тыс. руб. по той

части оборудования, поставка которой ожидается в течение 2010 г.

Дебиторская задолженность по прочим авансам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как долгосрочная, в сумме 1 121 308 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 70 269 272 тыс. руб. и 60 258 419 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно, в том числе:

	тыс. руб.	
Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>3 386 573</b>	<b>3 541 818</b>
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	2 600 109	3 379 667
- прочие	786 464	162 151
<b>Авансы выданные</b>	<b>2 073 279</b>	<b>3 863 042</b>
в том числе:		
- предоплата подрядчикам по капитальному строительству	726 054	2 170 558
- предоплата поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	601 463	1 037 861
- прочие авансы выданные	745 762	654 623
<b>Прочие дебиторы</b>	<b>54 798 567</b>	<b>62 864 412</b>
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	42 498 649	53 244 730
- задолженность по выплате страхового возмещения от ОАО «СК «РОСНО» (см. пункт 3.9 Пояснительной записки)	-	4 124 891
- задолженность по налогам и сборам	4 309 198	1 728 420
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	4 783 362	1 427 530
- задолженность по лизинговым договорам	1 521 973	1 414 445
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта»	956 728	878
- прочее	728 657	923 518
<b>Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>60 258 419</b>	<b>70 269 272</b>

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» Бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 1 880 918 тыс. руб. и 869 003 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно. Дебиторская задолженность прочих дебиторов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 3 048 тыс. руб. и 4 064 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. отражены:

- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя):
  - векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в сумме 13 841 781 тыс. руб. были получены в результате реорганизации Общества в рамках присоединения ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК». В первом квартале 2010 г. взамен данных векселей со сроком платежа по предъявлению Обществом были получены беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на сумму 13 841 781 тыс. руб. со сроком платежа по

предъявлении, но не ранее 01.03.2010 г. – 01.10.2010 г. (см. пункты 3.13.5 и 3.15 Пояснительной записки);

- задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих связанных сторон в сумме 37 514 838 тыс. руб. и 28 221 505 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества (см. пункт 3.13.5 Пояснительной записки);
- прочие беспроцентные векселя в сумме 1 888 111 тыс. руб. и 435 363 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам:
  - займ Фонду «Новая энергия» в сумме 722 035 тыс. руб. и 2 524 192 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - займ ОАО «ЭСК РусГидро» на сумму 548 500 тыс. руб., который был выдан в 2009 г. для целей приобретения ОАО «ЭСК РусГидро» 41,52% акций ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» и по условиям договора должен быть погашен 01.06.2010 г.;
  - займ ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 150 880 тыс. руб. и 4 250 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - прочие займы в сумме 1 045 тыс. руб. и 57 043 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая), представлена следующими видами налогов:
  - налог на прибыль (авансовые платежи за 4 квартал отчетного года) – 1 698 151 тыс. руб. и 1 932 258 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - налог на добавленную стоимость по капитальному строительству – 0 тыс. руб. и 2 346 074 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно;
  - прочие налоги – 30 269 тыс. руб. и 30 866 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по беспроцентным займам выданным, классифицированная по состоянию на 01.01.2009 г. как краткосрочная, в сумме 2 200 356 тыс. руб., отражена на 31.12.2009 г. в составе долгосрочной в соответствии с заключенными в декабре 2009 г. дополнительными соглашениями о продлении сроков займов.

Задолженность по инвестиционному договору с ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» была погашена в 2009 г. вследствие исполнения дебитором своих обязательств по передаче законченных строительством объектов (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки).

### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	тыс. руб.	
	01.01.2009	31.12.2009
Депозитные вклады	11 374 630	41 791 640
Краткосрочные векселя	10 692 755	6 416 375
Права требования, договоры цессии	868 922	900 237
Займы, предоставленные связанным сторонам	100 000	100 000

Наименование вида финансовых вложений	01.01.2009	31.12.2009
Прочие предоставленные займы	-	900
<b>Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»</b>	<b>23 036 307</b>	<b>49 209 152</b>

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 31.12.2009 г. составили 41 634 007 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 11 250 000 тыс. руб.), в долларах США на 31.12.2009 г. – 157 633 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 124 630 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование банка	01.01.2009	31.12.2009	Срок окончания	Годовая ставка процентов %
ОАО «Газпромбанк»	-	20 472 662	10.01.2010 – 05.03.2010	0,35% – 7%
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	-	13 302 475	10.01.2010 – 24.02.2010	0,46% – 6%
ЗАО «ВТБ 24»	-	5 500 000	05.02.2010	7,25%
ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	-	2 516 503	26.11.2010	8,75%
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	8 924 630	-	19.01.2009 – 28.01.2009	1,1% – 9,05%
ЗАО «ВТБ 24»	2 050 000	-	19.01.2009	9%
ОАО «Алемар банк»	400 000	-	25.03.2009	16%
<b>Итого депозитные вклады</b>	<b>11 374 630</b>	<b>41 791 640</b>		

**(б) Краткосрочные векселя**

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	01.01.2009	31.12.2009
<b>Задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям, в том числе:</b>		
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	670 950	670 950
ОАО «ГВЦ Энергетики»	40 000	40 000
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	75 122	16 265
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	498 301	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	32 480	-
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	29 776	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	11 300	-
<b>Итого задолженность связанных сторон по краткосрочным векселям</b>	<b>1 357 929</b>	<b>727 215</b>
<b>Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:</b>		
ОАО «Внешторгбанк»	4 951 303	5 689 160
ООО «ФК «ОТКРЫТИЕ»	2 223 489	-
ОАО «СО ЕЭС»	2 160 034	-
<b>Итого задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям</b>	<b>9 334 826</b>	<b>5 689 160</b>
<b>Итого краткосрочные векселя</b>	<b>10 692 755</b>	<b>6 416 375</b>

Краткосрочные дисконтные векселя ООО «ФК «Открытие» в декабре 2009 г. были обменены на векселя ООО «Энерго-финанс» по договору с СОЦЕРЕНТО ЛИМИТЕД (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

Все векселя ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Внешторгбанк» в течение 2009 г. были оплачены. Остаток задолженности на 31.12.2009 г. по векселям ОАО «Внешторгбанк» представлен векселем, классифицированным на 01.01.2009 г. в составе долгосрочных (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

#### ***(в) Права требования, договоры цессии***

Права требования включают право требования к ОАО «Геотерм» стоимостью 788 825 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 851 825 тыс. руб.), которое возникло по договору простого товарищества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Геотерм» по финансированию и строительству Мутновской ГеоЭС в сумме 1 115 850 тыс. руб. Данное право требования было передано ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве оплаты акций дополнительной эмиссии ОАО «Ирганайская ГЭС» в марте 2008 г., а затем получено Обществом при присоединении ОАО «Ирганайская ГЭС» в ходе реорганизации 01.07.2008 г. В течение 2009 г. задолженность была частично погашена на сумму 63 000 тыс. руб. Полученные денежные средства были направлены Обществом на приобретение дополнительной доли в уставном капитале ОАО «Геотерм» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

#### ***Информация о срочных финансовых инструментах***

##### Процентные свопы

В конце 2008 г. Общество заключило договоры процентных свопов с банком Morgan Stanley, предметом которых является установление фиксированной величины ставки MosPrime на уровне 20,00% – 20,06%. 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).

Исполнение процентных свопов по всем предусмотренным договорами процентным выплатам произошло в течение 2009 г. На дату исполнения свопов фактическое значение ставок MosPrime находилось в диапазоне 8,42% – 29,17%. В результате Обществом был признан расход по операциям хеджирования в сумме 492 961 тыс. руб. и доход в сумме 149 154 тыс. руб. (см. пункт 3.9 Пояснительной записки).

##### Форвардные контракты

В 2009 г. Общество заключило следующие форвардные контракты с датами исполнения, приходящимися на первый квартал 2010 г.:

- на покупку 3 581 тыс. долларов США, подлежащие исполнению 16.02.2010 г. по форвардному курсу 33,63 руб. за доллар США;

- на покупку 2 204 тыс. швейцарских франков, подлежащие исполнению 21.01.2010 г. и 24.02.2010 г. по форвардному курсу 35,50 и 36,01 руб. за швейцарский франк.

Данные форвардные контракты были заключены Обществом в целях снижения потенциального негативного эффекта возможного повышения обменного курса иностранных валют.

Справедливая стоимость данных форвардных контрактов на 31.12.2009 г. составила 172 534 тыс. руб. Величина непризнанного на 31.12.2009 г. в бухгалтерской отчетности убытка составила 26 472 тыс. руб.

#### **3.2.4. Денежные средства и (строка 260 Бухгалтерского баланса) и их эквиваленты**

тыс. руб.

Наименование	01.01.2009	31.12.2009
Денежные средства на банковских счетах и в кассе (строка 260 «Денежные средства»)	5 179 445	2 005 535
Эквиваленты денежных средств	11 374 630	39 275 137
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>16 554 075</b>	<b>41 280 672</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 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 01.01.2009 г. и 31.12.2009 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 Советом директоров Общества. Общество проводит постоянную 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	01.01.2009	31.12.2009
Долевые финансовые вложения, по которым	28 848 770	7 137 641

определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:		
ОАО «ОГК-1»	28 798 026	7 114 692
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	22 949
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	22 126 329	33 625 523
<b>Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)</b>	<b>50 975 099</b>	<b>40 763 164</b>

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже ([www.micex.ru](http://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 31.12.2009 г. уставный капитал Общества составляет 269 695 430 802 руб. (01.01.2009 г. – 245 014 059 191 руб.) и состоит из 269 695 430 802 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2009 г. зарегистрированы следующие акционеры с долей владения более 1%:

- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом фактически владеет акциями в размере 166 613 571 087 штук, что составляет 60,93% размещенных акций Общества;
- ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» является номинальным держателем акций в размере 30 568 733 240 штук, что составляет 11,18% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» является номинальным держателем акций в размере 24 638 151 814 штук, что составляет 9,01% размещенных акций Общества;
- ЗАО «Национальный депозитарный центр» является номинальным держателем акций в размере 19 278 365 113 штук, что составляет 7,05% размещенных акций Общества;
- ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» является номинальным держателем акций в размере 10 819 707 571 штук, что составляет 3,96% размещенных акций Общества;
- ОАО «Гидроинвест» владеет акциями в размере 4 872 348 322 штук, что составляет 1,78% размещенных акций Общества.

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2009 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2009 г. на 19 000 000 000 акций в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 19.11.2009 г. Так как по состоянию на 31.12.2009 г. изменения в учредительные документы не были зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2009-2010 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4) 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. Было установлено, что акции могут быть оплачены следующими неденежными активами:

- акциями следующих компаний: ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «КамГЭК», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Павлодольская ГЭС», ОАО «Трест Гидромонтаж», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;

- движимым и недвижимым имуществом, используемым в производстве, транспортировке, распределении и продаже электрической энергии, относящимся к деятельности (включая строительную) гидроэлектростанций в Камчатской области, включая имущественные права (в том числе дебиторскую задолженность), связанные с вышеперечисленными видами деятельности.

Советом директоров Общества от 26.10.2009 г. (протокол № 86 от 27.10.2009 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества, а также определена цена размещения дополнительных акций Общества.

19.11.2009 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-038D в количестве 19 000 000 000 штук. Дата окончания размещения ценных бумаг – 21.09.2010 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 1,5% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) для обеспечения безопасного пропуска паводка 2010 г., решением Председателя Правительства Российской Федерации по результатам рассмотрения 21.08.2009 г. вопросов о мерах по ликвидации последствий аварии и организации работ по обеспечению устойчивого энергоснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири финансирование завершения строительства берегового водосброса осуществляется за счет федерального бюджета. Денежные средства получены в декабре 2009 г. в полном объеме в сумме 4 330 000 тыс. руб. (см. пункт 3.5.2 Пояснительной записки).

Таким образом, в декабре 2009 г. в рамках размещения ценных бумаг Общества Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом была приобретена (по преимущественному праву) 3 765 217 391 акция Общества. В соответствии с договором между Обществом и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, денежные средства, полученные Обществом в счет оплаты ценных бумаг, направляются Обществом на финансирование завершения строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС.

Информация о дополнительных эмиссиях Общества в 2009 г.



Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Дополнительная эмиссия на 10 000 000 000 акций	9 999 959 476	- выпуск зарегистрирован 02.12.2008 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-Е-036D  - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 19.03.2009 г.	02.04.2009 г.
Дополнительная эмиссия на 16 000 000 000 акций	14 681 412 135	- выпуск зарегистрирован 14.05.2009 г. ФСФР России: № ГРН 1-01-55038-Е-037D  - Отчет об итогах дополнительного выпуска акций зарегистрирован ФСФР России 24.09.2009 г.	12.10.2009 г.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2009 г. работникам принадлежит 1 179 853<sup>1</sup> тыс. шт., членам Правления Общества – 36 921 тыс. шт. (01.01.2009 г. – 1 215 811\* тыс. шт. и 49 983 тыс. шт. соответственно). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 6 789 995 тыс. акций Общества (01.01.2009 г. – 2 789 995 тыс.).

### 3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Уменьшение добавочного капитала Общества связано с уменьшением суммы дооценки основных средств в связи с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств на сумму 1 191 376 тыс. руб., в том числе по полностью и частично списанным в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС объектам основных средств на сумму 1 126 900 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки).

### 3.3.3 Резервный капитал (строка 430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. резервный капитал Общества составил 1 793 122 тыс. руб. и 970 610 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2009 г. (протокол № 4), 5% от чистой прибыли Общества за 2008 г. в размере 822 512 тыс. руб. было направлено на формирование резервного фонда.

## 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:

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	31.12.2009
<b>Задолженность перед связанными сторонами по займам полученным, в том числе:</b>		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами по займам полученным</b>	<b>5 000 000</b>	<b>5 000 000</b>
<b>Задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным, в том числе:</b>		

<sup>1</sup> Информация представлена без учета раскрытия информации о клиентах номинальных держателей.

Наименование займодавца / кредитора	01.01.2009	31.12.2009
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 090 909
ЕБРР (транш 2)	850 000	680 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	2 700 000
Morgan Stanley	4 500 000	4 500 000
CF Structured Products B.V.	1 762 824	1 814 652
<b>Итого задолженность перед прочими контрагентами по кредитам полученным</b>	<b>12 562 824</b>	<b>11 785 561</b>
<b>Итого по строке 510 «Займы и кредиты»</b>	<b>17 562 824</b>	<b>16 785 561</b>

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества и его ДЗО согласно решениям Совета директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

По состоянию на 31.12.2009 г. основные условия кредитных договоров и договоров займа были следующими:

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита, тыс. руб.	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	рубли	MosPrime + 1,50%
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 13.12.2006 г.	18.12.2006	2013	3 000 000	рубли	8,75%
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 090 909	рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	680 000	рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	2 700 000	рубли	MosPrime + 3,05%
ОАО «УК ГидроОГК»	№ ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	рубли	8,23%
CF Structured Products B.V.	№ 1076AZ от 12.02.2007 г.	15.02.2007	2013	1 814 652	доллары США	10,50%
<b>Итого</b>				<b>16 785 561</b>		

По состоянию на 31.12.2009 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 829 091 тыс. руб. на 31.12.2009 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 2009 г., составила 406 005 тыс. руб. (321 233 тыс. руб. в 2008 г.). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2009 г. составила 208 014 тыс. руб. (92 571 тыс. руб. в 2008 г.).

### **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	01.01.2009	Поступило/ начислено	Выбыло/ погашено	31.12.2009
<b>Займы и кредиты полученные</b>	<b>518 209</b>	<b>829 091</b>	<b>(517 969)</b>	<b>829 331</b>
<b>Займы, предоставленные связанными сторонами</b>				
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	46 700	-	(46 700)	-
<b>Кредиты полученные</b>				
ЕБРР (транши 1 – 3)	-	829 091	-	829 091
<b>Векселя выданные</b>				
Министерство путей сообщения РФ	471 269	-	(471 269)	-
Прочие	240	-	-	240
<b>Проценты по займам и кредитам полученным</b>	<b>555 375</b>	<b>2 440 766</b>	<b>(2 562 603)</b>	<b>433 538</b>
ЕБРР	225 074	1 257 678	(1 340 804)	141 948
CF Structured Products	69 411	220 133	(218 092)	71 452
Morgan Stanley	48 228	523 494	(541 154)	30 568
Министерство путей сообщения РФ	28 592	27 961	(56 553)	-
<b>Проценты по займам, предоставленным связанными сторонами</b>				
ОАО «УК ГидроОГК»	184 070	411 500	(406 000)	189 570
<b>Итого по строке 610 «Займы и кредиты»</b>	<b>1 073 584</b>	<b>3 269 857</b>	<b>(3 080 572)</b>	<b>1 262 869</b>

### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 11 108 549 тыс. руб. и 12 261 424 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Подрядчикам по капитальному строительству	668 558	1 315 749
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	346 394	977 009
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	310 851	516 577
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	173 753	493 537
Прочие	239 730	331 711
<b>Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>1 739 286</b>	<b>3 634 583</b>

В строку 621 «Поставщики и подрядчики» включена задолженность:

- ЗАО «ЦФР» за приобретенную электроэнергию и мощность (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

- задолженность ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

По строке 624 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

тыс. руб.

Наименование налога	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность по налогу на имущество	1 467 008	1 249 799
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	2 489 358	1 056 173
Задолженность по налогу на прибыль	88 095	18 832
Прочие	14 981	4 971
<b>Итого по строке 624 «Задолженность по налогам и сборам»</b>	<b>4 059 442</b>	<b>2 329 775</b>

В строку 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса включается задолженность перед Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом в сумме 4 330 000 тыс. руб. по увеличению уставного капитала Общества в рамках дополнительной эмиссии акций от 19.11.2009 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 31.12.2009 г. стоимость арендованных основных средств составляет 10 854 985 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 9 097 454 тыс. руб.).

В 2009 г. Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 2 190 815 тыс. руб. (2 265 471 тыс. руб. в 2008 г.). Объекты лизинга, в соответствии с заключенными договорами, в 2009 г. 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 4 017 272 тыс. руб., в том числе в 2010 г. – 1 368 419 тыс. руб. В 2009 г. было начислено (без НДС) 1 371 503 тыс. руб. и выплачено 3 415 009 тыс. руб. лизинговых платежей (1 406 993 тыс. руб. и 2 791 703 тыс. руб. в 2008 г. соответственно).

Обществом были получены в лизинг и арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	01.01.2009	31.12.2009
ООО «РБ-Лизинг»	2 937 274	2 875 079
ООО «Лизфайнэнс»	254 508	2 415 915
ООО «ИР-Лизинг»	1 815 065	1 815 065
ОАО «ХМЛК «Открытие»	1 028 902	895 601
ЗАО «Бизнес Альянс»	338 738	338 738
ЗАО «РТЭК-Лизинг»	159 414	159 414
Прочие	6 138	2 801
<b>Итого арендовано основных средств по лизингу</b>	<b>6 540 039</b>	<b>8 502 613</b>
Администрация Волгоградской области	881 137	881 137
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска	712 159	740 807
Департамент архитектуры, градостроительства и недвижимости г. Саяногорска	450 031	450 031
ОАО «Прометей»	473 577	-
Прочие	40 511	280 397
<b>Итого прочая аренда основных средств</b>	<b>2 557 415</b>	<b>2 352 372</b>
<b>Итого арендовано основных средств</b>	<b>9 097 454</b>	<b>10 854 985</b>

Объекты основных средств, арендованные в течение 2008 г. у ОАО «Прометей», в 2009 г. были приобретены Обществом (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	01.01.2009	31.12.2009
RUSENERGO FUND LIMITED	-	6 940 908
ООО «ЭЗОП»	5 427 507	5 427 507
ОАО «Гидроинвест»	1 817 102	1 817 102
ЗАО «ЮниКредитБанк» (ранее ЗАО «ММБ»)	83 989	53 751
ОАО «НОМОС-БАНК»	21 100	21 100
ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации»	332 000	-
Прочие	41 021	130 612
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>7 722 719</b>	<b>14 390 980</b>

15.12.2009 г. Общество произвело мену векселей ООО «ФК «Открытие» на векселя ООО «Энерго-финанс» (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки), обеспеченные вексельным поручительством RUSENERGO FUND LIMITED.

17.08.2007 г. Общество выдало займ 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».

17.07.2008 г. Общество выдало беспроцентный займ ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки). ОАО «Гидроинвест» в качестве обеспечения по договору займа передало в залог акции Общества, находящиеся на балансе ОАО «Гидроинвест», в количестве 872 348 322 штук.

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и гарантии:

тыс. руб.

Кредитор	Должник	01.01.2009	31.12.2009
Goldman Sachs International Ltd	HydroOGK Aluminium Company Ltd	1 512 262	9 080 429
Barclays Bank PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	7 638 904	7 863 982
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
AREVA T&D S.A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 374 122	1 054 177
Solios Environnement S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	774 352	711 915
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	166 648	185 383
Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	18 569	20 067
BROCHOT S. A.	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	40 859	11 267
ОАО АКБ «Банк Москвы»	ООО «ИР Лизинг»	1 423 191	-
	ОАО «ХМЛК «Открытие»	491 370	-
Morgan Stanley	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 170 897	-
	ОАО «Геотерм»	103 548	-
ОАО «ОГК-5»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	10 853	-
Прочие	Прочие	6 137	-
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные</b>		<b>19 731 712</b>	<b>23 927 220</b>

В июне 2009 г. 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 261 157 000 долларов США или 9 080 429 тыс. руб.

В марте 2007 г. 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). Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и ОАО «Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации». Привлеченные средства направлены на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору (260 млн. долларов США); другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными организациями Группы РУСАЛ.

Изменение остатка на 31.12.2009 г. по сравнению с 01.01.2009 г. связано с переоценкой задолженности по курсу доллара на конец отчетного периода.

В июле 2006 г. 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 г. 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., срок исполнения обязательства – 01.06.2011 г.;
- Solios Environnement S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 42 млн. евро., срок исполнения обязательства – 06.11.2012 г.;
- ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», сумма по контракту с данным контрагентом составила 4,3 млн. евро., срок исполнения обязательства – 21.10.2012 г.;
- Societe des Technologies de l'Aluminium du Saguenay Inc, сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,3 млн. долларов США, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.;
- BROCHOT S. A., сумма по контракту с данным контрагентом составила 2,8 млн. евро, срок исполнения обязательства – 01.03.2010 г.

### **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 (99,6%). Основными факторами роста выручки в 2009 г. относительно 2008 г. стали: включение в тариф Общества целевой инвестиционной составляющей, направляемой на финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики и технического перевооружения, в большем

объеме, чем ранее, увеличение доли объема продаж по нерегулируемым ценам в соответствии с графиком либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности:

тыс. руб.

Наименование показателя	2009	2008
<b>Выручка от продажи продукции, работ, услуг, всего (строка 010)</b>	<b>78 995 831</b>	<b>61 877 186</b>
Выручка от продажи электроэнергии	27 349 888	25 453 641
Выручка от продажи мощности	51 344 449	36 169 473
Выручка от продажи тепловой энергии	123 490	110 515
Выручка от прочих операций	178 004	143 557

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации (протокол заседания Правительства РФ № 27 от 03.08.06 г.) финансирование строительства и технического перевооружения важнейших объектов гидроэнергетики с января 2007 г. 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 2009 г. составил 26 002 000 тыс. руб. (16 772 753 тыс. руб. в 2008 г.).

### **ЗАО «ЦФР»**

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ») используются следующие механизмы торговли:

1. Торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам на основании регулируемых договоров (далее по тексту «РД»).
2. Торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании:
  - 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 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»);
  - 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 согласно заключенным РД, СДД, СДЭМ и одновременно потребителями электроэнергии и мощности, реализуемых в рамках указанных договоров, являются сбытовые компании и крупные промышленные потребители. ЗАО «ЦФР» на основании информации, получаемой от ОАО «АТС», формирует и направляет участникам сделок на 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

заклучает от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью, в частности договоры купли-продажи электрической энергии и мощности на РСВ, БР и КОМ. Купля-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 потребителями электроэнергии и мощности являются в основном сбытовые 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:

тыс. руб.

Вид задолженности	01.01.2009	31.12.2009
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 215 782 тыс. руб. на 31.12.2009 г. (01.01.2009 г. – 134 546 тыс. руб.)	959 145	1 023 293
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	310 836	516 565

Операции с ЗАО «ЦФР» представлены ниже:

тыс. руб.

Вид операций	2009	2008
Продажа электроэнергии и мощности	20 604 272	17 290 012
Расходы на покупку электроэнергии и мощности	7 549 401	10 370 036

### ***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. до конца 2010 г. является «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 планируется, что в течение «переходного периода» доля регулируемого сектора будет постепенно снижаться 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. ожидается, что будет сформирован полностью конкурентный оптовый рынок электроэнергии и мощности.

### **3.7.2 Структура затрат**

тыс.руб.

Наименование показателя	2009	2008
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	36 704 492	38 218 482



Наименование показателя	2009	2008
в том числе:		
Покупная электроэнергия и мощность	8 577 769	11 528 496
Амортизация объектов основных средств	8 104 269	7 362 851
Налог на имущество	5 093 376	4 635 814
Заработная плата	3 450 957	2 950 017
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	2 894 665	2 656 116
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР»)	2 003 576	1 641 044
Лизинг энергетического оборудования	1 369 604	1 406 710
Расходы на страхование	960 797	999 751
Плата за пользование водными объектами, водный налог	819 486	800 544
Расходы на охрану (пожарную, вневедомственную и прочую)	534 456	539 670
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	528 219	516 805
Единый социальный налог	505 956	473 933
Информационные, юридические и консультационные услуги	388 928	425 901
Аренда земли	332 709	333 788
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	-	464 413
Прочие расходы	1 139 725	1 482 629

По строке 766 «Изменение остатков расходов будущих периодов» Приложения к бухгалтерскому балансу отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 Бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

В расходы на услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования в 2008 г. включены услуги, предоставленные ДЗО до момента их присоединения к Обществу, то есть до 09.01.2008 г.

### 3.8. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2009				2008			
	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:	1 781 564	1 553 849	173 465	54 250	1 385 236	1 121 922	221 480	41 834
- электрическая энергия	1 755 219	1 553 849	147 120	54 250	1 358 738	1 121 922	194 982	41 834
- мощность	26 345	-	26 345	-	26 498	-	26 498	-

(\*) Потребление электрической энергии в насосном режиме филиалом «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 6 796 205 тыс. руб. в 2009 г. и 10 143 260 тыс. руб. в 2008 г. (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

### 3.9. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2009		2008	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	25 192 032	(25 118 417)	21 347 634	(21 347 488)
Страховое возмещение по договору страхования имущества	4 124 891	-	-	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 169 423	(1 184 915)	151 596	(173 443)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	524 568	(572 710)	193 308	(373 752)
Резерв по сомнительным долгам	541 039	(1 617 556)	-	(708 744)
Доходы и расходы от возмещения убытков в зоне торговли мощностью	331 696	(663 307)	401 665	(2 341)
Доходы и расходы по сделкам со срочными финансовыми инструментами	149 154	(492 961)	-	-
Убытки от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(21 711 129)	-	-
Убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС	-	(4 706 893)	-	-
Расходы на социальные мероприятия	-	(369 519)	-	(369 046)
Расходы на благотворительность	-	(141 237)	-	(132 935)
Погашение права требования по дебиторской задолженности	6 310	(6 310)	336 943	-
Прочие доходы и расходы	472 161*	(295 460)	127 922	(163 099)
<b>Итого прочие доходы (строка 090) и расходы (строка 100)</b>	<b>32 511 274</b>	<b>(56 880 414)</b>	<b>22 559 068</b>	<b>(23 270 848)</b>

(\*) В прочие доходы включены доходы от оприходования товарно-материальных ценностей в результате аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки) на сумму 128 776 тыс. руб.

#### Авария на Саяно-Шушенской ГЭС

В августе 2009 г. произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки), последствиями которой явилось возникновение следующих расходов:

тыс. руб.

Наименование расхода	Сумма
Расходы от списания стоимости основных средств (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки)	4 124 891
Расходы от списания стоимости незавершенного строительства (см. пункт 3.1.2 Пояснительной записки)	143 886
Материальная помощь и компенсации пострадавшим в результате чрезвычайной ситуации	114 540
Прочие расходы, связанные с ликвидацией последствий аварии	323 576
<b>Итого убыток от аварии на Саяно-Шушенской ГЭС</b>	<b>4 706 893</b>

#### Страховое возмещение от ОАО «СК «РОСНО»

Поврежденные в результате аварии основные средства застрахованы в соответствии с договором страхования от 25.12.2008 г. (далее по тексту «Договор страхования») с ОАО «СК «РОСНО» (далее по тексту «Страховщик»). Данный договор предусматривает, что при наступлении страхового случая Страховщик возмещает убытки, понесенные Обществом в пределах лимита возмещения, установленного в размере 200 млн. долларов США. В соответствии с Договором страхования, убытки

Общества возмещаются в сумме затрат, необходимых для восстановления застрахованного имущества до состояния, в котором оно находилось непосредственно перед наступлением страхового случая, а также дополнительных расходов Общества, связанных с наступлением страхового случая.

07.10.2009 г. Общество обратилось с Заявлением на выплату страхового возмещения по Договору страхования к Страховщику.

Решением Страховщика от 09.02.2010 г. авария, произошедшая 17.08.2009 г. в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П. С. Непорожного», была признана страховым случаем.

09.02.2010 г. Общество и Страховщик подписали Соглашение о порядке исполнения обязательств по Договору страхования, согласно которому:

- сумма ущерба, причиненного в результате аварии в филиале Общества – «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» от 17.08.2009 г., определенная в экспертном заключении, превышает лимит возмещения в размере 200 млн. долларов США;
- максимальный размер выплаты страхового возмещения (с учетом безусловной франшизы) в соответствии с Договором страхования составляет рублевый эквивалент 199 950 000 долларов США.

19.02.2010 г. Страховщик перечислил на расчетный счет Общества первый платеж по страховому возмещению в размере 752 845 тыс. руб., 12.03.2010 г. – второй платеж в размере 1 712 131 тыс. руб.

Общество отразило доход по страховому возмещению, по которому по состоянию на отчетную дату велись переговоры, в сумме, отражающей величину покрытия соответствующих убытков от аварии, поскольку в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» получение от Страховщика Решения о признании случая страховым и выплата страхового возмещения являются событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых Общество осуществляло свою деятельность в 2009 г.

### **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 24 901 107 тыс. руб. (19 910 695 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 14 420 695 тыс. руб. (11 153 661 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 311 583 тыс. руб. (8 737 884 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, подлежащая восстановлению – 168 829 тыс. руб., в том числе сумма налога, подлежащего восстановлению вследствие аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС, – 165 429 тыс. руб. (19 150 тыс. руб. в 2008 г.).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 15 771 555 тыс. руб. (14 934 624 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 5 465 041 тыс. руб. (6 136 393 тыс. руб. в 2008 г.);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 306 514 тыс. руб. (8 798 231 тыс. руб. в 2008 г.).

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила – 112 230 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).

#### ***Налог на прибыль организации***

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 4 143 189 тыс. руб. (5 678 521 тыс. руб. в 2008 г.). 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 32 635 622 тыс. руб. (7 003 843 тыс. руб. в 2008 г.).

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 831 848 тыс. руб. в 2009 г. (468 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
  - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 541 039 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
  - дивиденды полученные в сумме 273 165 тыс. руб. (468 тыс. руб. в 2008 г.);
  - прочие доходы в сумме 17 644 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.).
- доходов, не учитываемых для целей бухгалтерского учета, в размере 92 998 тыс. руб. в 2009 г. (0 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - курсовые разницы в сумме 92 934 тыс. руб.;
  - прочие доходы в сумме 64 тыс. руб.
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 33 374 472 тыс. руб. в 2009 г. (7 004 311 тыс. руб. в 2008 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в сумме 21 711 129 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.);
  - амортизация в сумме 4 446 853 тыс. руб. (4 210 724 тыс. руб. в 2008 г.);
  - 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);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 1 617 556 тыс. руб. (708 744 тыс. руб. в 2008 г.);
  - материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 272 192 тыс. руб. (209 047 тыс. руб. в 2008 г.);
  - взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 317 435 тыс. руб. (318 582 тыс. руб. в 2008 г.);
  - расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 187 147 тыс. руб. (196 710 тыс. руб. в 2008 г.);
  - расходы на благотворительность в сумме 168 237 тыс. руб. (132 935 тыс. руб. в 2008 г.);
  - прочие расходы в сумме 1 341 839 тыс. руб. (1 227 569 тыс. руб. в 2008 г.).

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 315 352 тыс. руб. (584 360 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 868 535 тыс. руб. (822 974 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных – 553 183 тыс. руб. (238 614 тыс. руб. в 2008 г.).

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 5 058 146 тыс. руб. (911 692 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе возникших – 5 892 165 тыс. руб. (1 642 128 тыс. руб. в 2008 г.) и погашенных (списанных) – 834 019 тыс. руб. (730 436 тыс. руб. в 2008 г.).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2009 г. 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 отчетного периода дохода от страхового возмещения;
- с различными требованиями к отражению операций со срочными финансовыми инструментами для целей бухгалтерского учета и 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%).

В отчетном году в увеличение чистой прибыли отчетного года в связи с произведенными корректировками расчетов были списаны сальдированные отложенные налоговые обязательства в сумме 23 726 тыс. руб.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2009 г. составила 48 830 216 тыс. руб. (30 581 577 тыс. руб. в 2008 г.).

### ***Прочие налоги и сборы***

На расходы по обычным видам деятельности в 2009 г. отнесены прочие налоги и сборы в сумме 5 624 342 тыс. руб. (5 288 356 тыс. руб. в 2008 г.), в том числе:

- налог на имущество в размере 5 093 376 тыс. руб. (4 635 814 тыс. руб. в 2008 г.);
- ЕСН, страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ и взносы в Фонд социального страхования от несчастных случаев в размере 505 956 тыс. руб. (477 614 тыс. руб. в 2008 г.);
- водный налог в размере 3 283 тыс. руб. (139 809 тыс. руб. в 2008 г.)<sup>1</sup>;
- прочие налоги и сборы в размере 21 727 тыс. руб. (35 119 тыс. руб. в 2008 г.).

В состав прочих расходов в 2009 г. в том числе включен НДС по расходам,

---

<sup>1</sup> В соответствии с действующим налоговым законодательством не признаются налогоплательщиками водного налога организации, осуществляющие водопользование на основании договоров водопользования. В связи с проведением в 2008 г. реорганизации в форме присоединения ДЗО к Обществу, действовавшие лицензии на водопользование присоединенных обществ прекратили свое действие, и вместо них были заключены договоры на водопользование (кроме Дагестанского филиала, Кабардино-Балкарского филиала, филиала «Новосибирская ГЭС» и филиала «Каскад Кубанских ГЭС», где лицензии на водопользование действуют до момента заключения договора на водопользование). Таким образом, Общество в 2009 г. в отношении филиалов (кроме указанных выше) не являлось налогоплательщиком водного налога и не уплачивало водный налог в бюджет.

возникающим как последствия чрезвычайных ситуаций, не принимаемый в целях налогообложения в размере 177 401 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2008 г.)

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. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2009 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 10.06.2009 г. (протокол № 4) было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 г.

### 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 года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	2009	2008
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	10 328 995	16 450 239
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	254 127 600 864	209 841 793 932
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,04064</b>	<b>0,07839</b>

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

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. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) (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, 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 2009 и 2008 гг. Общество не имело облигаций, 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 31.12.2009 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,93% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

#### 3.13.2 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж связанным сторонам составила:

тыс.руб.

Наименование покупателя	2009	2008
<b>Продажи на регулируемом секторе ОРЭМ (РД), в том числе:</b>		
<b>Прочие связанные стороны</b>		
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	414 646	215 434
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	326 643	1 575 703
ОАО «ДЭК»*	-	2 120 921
ОАО «Самараэнерго»*	-	2 083 511
ОАО «Волгоградэнергосбыт»*	-	1 289 835
ОАО «Мосэнергосбыт»*	-	994 033
ОАО «Саратовэнерго»*	-	895 933
ОАО «Ставропольэнергосбыт»*	-	835 078
ОАО «Пермэнергосбыт»*	-	386 226
ОАО «Алтайэнергосбыт»*	-	292 473
ОАО «Ульяновскэнерго»*	-	119 184
Прочие менее 100 000 тыс. руб.	48 656	588 206
<b>Итого продажи по РД</b>	<b>789 945</b>	<b>11 396 537</b>
<b>Продажи на свободном секторе ОРЭМ (СДД), в том числе:</b>		
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	314 190	-
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	175 431	-
<b>Итого продажи по СДД</b>	<b>489 621</b>	-
<b>Прочие продажи связанным сторонам, в том числе:</b>		
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	2 283	-
ОАО «Севкавказэнерго»*	-	72 878
Прочие	68 067	2 510
<b>Итого прочие продажи</b>	<b>70 350</b>	<b>75 388</b>
<b>Итого продажи связанным сторонам</b>	<b>1 349 916</b>	<b>11 471 925</b>

(\*). В результате реформирования и реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

Продажи связанным сторонам представлены продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемые 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».

### 3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2009	2008
<b>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Турборемонт-ВКК»	449 069	359 401
ОАО «Электроремонт-ВКК»	286 224	211 811
ОАО «СШГЭР»	220 796	172 064
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	248 826	104 024
ОАО «РЭМИК»	101 918	100 949
Прочие дочерние общества	36 940	493 857
<b>Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию</b>	<b>1 343 773</b>	<b>1 442 106</b>
<b>Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению</b> <b>ОАО «СО ЕЭС»*</b>	-	<b>787 028</b>
<b>Покупная электроэнергия, в том числе:</b>		
<b>Другие связанные стороны</b>		
ОАО «ОГК-1»	150 593	158 155
ОАО «ОГК-4»*	-	39 493
Прочие	125	-
<b>Итого покупная электроэнергия</b>	<b>150 718</b>	<b>197 648</b>
<b>Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «СШАТЦ»	14 862	20 153
ОАО «УК ГидроОГК»	6 462	234 555
Прочие	95 638	26 199
<b>Итого прочие услуги сторонних организаций</b>	<b>116 962</b>	<b>280 907</b>
<b>Итого закупки у связанных сторон</b>	<b>1 611 453</b>	<b>2 707 689</b>

(\*) В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и прекращения его деятельности с 01.07.2008 г. данные организации выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2008 г. и перестали являться связанными сторонами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России».

### 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 276 878 тыс. руб. и 318 582 тыс. руб. за 2009 г. и 2008 г. соответственно.

### 3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составляет:

тыс. руб.



Наименование дебитора	01.01.2009	31.12.2009
<b>Краткосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>	<b>33 850 934</b>	<b>37 875 475</b>
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 841 781	13 841 781
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	12 225 528	9 148 981
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 407 825	7 553 430
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	992 142	1 971 005
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	701 239	1 534 948
HydroOGK Aluminium Company Ltd	77 282	1 422 945
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	654 043	813 979
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	254 498	438 771
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	182 348	312 427
ОАО «Гидроинвест»	255 934	255 934
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	85 467	207 629
ОАО «Карачаево-Черкесская ГКК»	63 866	197 127
HydroOGK Power Company Ltd	108 981	118 723
Прочие	-	57 795
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>8 212 352</b>	<b>13 481 144</b>
ОАО «Богучанская ГЭС»	6 761 017	11 816 894
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	1 451 335	1 664 250
<b>Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные</b>	<b>42 063 286</b>	<b>51 356 619</b>
<b>Расчеты по прочей реализации</b>	<b>4 708</b>	<b>177 233</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные, в том числе:</b>		
<b>Дочерние общества</b>	<b>3 424 302</b>	<b>8 064 876</b>
ОАО «Гидроинвест»	3 249 371	7 224 371
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	548 500
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	146 630	163 960
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	52 000
ОАО «ЦСО СШГЭС»	-	50 000
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	28 301	-
Прочие	-	26 045
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>2 689 671</b>	<b>964 514</b>
Фонд «Новая энергия»	2 662 192	860 035
ЗАО «Технопарк Румянцево»	27 479	104 479
<b>Итого долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные</b>	<b>6 113 973</b>	<b>9 029 390</b>
<b>Прочие расчеты со связанными сторонами</b>	<b>417 857</b>	<b>573 463</b>
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>48 599 824</b>	<b>61 136 705</b>

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2009 г. в составе расчетов числятся суммы выданных авансов на сумму 571 111 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 388 737 тыс. руб.).

Резерв по сомнительным долгам по представленной в таблице дебиторской задолженности связанных сторон на 31.12.2009 г. отсутствует (величина резерва по сомнительным долгам на 01.01.2009 г. составила 1 152 тыс. руб.).

По состоянию на 01.01.2009 г. и 31.12.2009 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	01.01.2009	31.12.2009
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Прометей»	2 656	482 968
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	584	155 199
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	142 702
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	13 766	59 500
ОАО «СШГЭР»	-	58 850
ОАО «Электроремонт ВКК»	-	57 969
ОАО «Ленгидропроект»	23 317	-
Прочие дочерние общества	5 508	82 154
<b>Зависимые общества</b>		
ОАО «ГВЦ Энергетики»	21 848	3 758
Прочие зависимые общества	-	73
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Прочие	1 016	1 057
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>68 695</b>	<b>1 044 230</b>

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам является краткосрочной и подлежит оплате денежными средствами, кроме задолженности перед ОАО «Прометей» за приобретенные объекты основных средств и незавершенного строительства (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки).

### 3.13.6 Займы, предоставленные связанными сторонами

Долгосрочные займы, предоставленные связанными сторонами (строка 510 Бухгалтерского баланса) включают задолженность перед ОАО «УК ГидроОГК» в сумме 5 000 000 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2009 г. и 01.01.2009 г. (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Величина начисленных процентов за 2009 г. составила 411 500 тыс. руб. (411 500 тыс. руб. за 2008 г.).

### 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.

	2009	2008
Задолженность на 1 января	2 341 015	8 862 989
Выдано / получено в рамках реорганизации	192 424	6 663 471
Возвращено	(917 399)	(13 185 445)
Задолженность на 31 декабря, в том числе	1 616 040	2 341 015
<i>Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)</i>	-	31 261
<i>Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)</i>	1 616 040	2 309 754

### **Проценты к получению по займам выданным и векселям полученным от связанных сторон**

тыс. руб.

<b>Наименование предприятия</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Дочерние общества</b>	<b>121 793</b>	<b>352 947</b>
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	63 051	204 740
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	40 405	34 932
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	57 972
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	33 637
Прочие дочерние общества	18 337	21 666
<b>Зависимые общества</b>	<b>6 800</b>	<b>37</b>
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>2 164</b>	<b>25 723</b>
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>130 757</b>	<b>378 707</b>

### **3.13.8 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)**

тыс. руб.

<b>Наименование предприятия</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Дочерние общества</b>		
ОАО «Ленгидропроект»	264 821	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	17 076
ОАО «РЭМИК»	-	12 596
ОАО «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева»	-	10 195
ОАО «НИИЭС»	-	6 177
ОАО «Турборемонт-ВКК»	-	6 176
Прочие дочерние общества	8 345	8 675
<b>Итого доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)</b>	<b>273 166</b>	<b>60 895</b>

### **3.13.9 Вознаграждения 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 членам Совета директоров ОАО «РусГидро» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 10.06.2009 г.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.5 Пояснительной записки.

а) В 2009 и 2008 гг. Общество выплатило вознаграждения членам Совета директоров Общества, членам Правления Общества в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 101 829 тыс. руб. (включая 3 834 тыс. руб. членам Совета директоров и 97 995 тыс. руб. членам Правления) и 69 741 тыс. руб. (включая 10 181 тыс. руб. членам Совета директоров и 59 560 тыс. руб. членам Правления) соответственно.

б) В 2007 г. 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 его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

Общество предоставило членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества беспроцентные займы:

	тыс. руб.	
	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Задолженность на 1 января	195 390	173 680
Предоставлено	-	44 777
Выбыло из состава связанных сторон/погашено	(59 702)	(23 067)
Задолженность на 31 декабря	135 688	195 390

Также см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки.

### **3.14. Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). 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**

#### Изменения в Опционной программе

11.02.2010 г. Совет директоров Общества утвердил Основные положения Опционной программы Общества (см. пункт 3.13.9 Пояснительной записки) 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.

#### Пуск гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС

24.02.2010 г. в сеть под нагрузку был включен гидроагрегат № 6 (ГА-6) Саяно-Шушенской ГЭС, 22.03.2010 г. – гидроагрегат № 5 (ГА-5). Промышленная эксплуатация ГА-6 и ГА-5 обеспечила ввод базовой мощности 1 280 МВт, минимизировала риски пропуска половодья, гарантировала водоснабжение населения, промышленных и социальных объектов, расположенных в нижнем бьефе Саяно-Шушенской ГЭС.

На гидроагрегатах ГА-5 и ГА-6 в полном объеме выполнен ремонт оборудования

генераторов, а также основного и вспомогательного оборудования гидротурбин.

#### ООО «Индекс Энергетики – ГидроОГК»

В феврале 2010 г. Общество и ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» заключили соглашение об отступном. Стороны договорились, что Обществу в качестве отступного в счет погашения задолженности по беспроцентным векселям ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» со сроком погашения по предъявлению на сумму 13 841 781 тыс. руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснительной записки) будут переданы беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» на ту же сумму со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 01.03.2010 г. и 01.10.2010 г.

С момента передачи указанных векселей первоначальное обязательство ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» перед Обществом считается прекращенным в полном объеме.

#### Обеспечения обязательств и платежей выданные

09.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному Goldman Sachs International Ltd за дочернее общество HydroOGK Aluminium Company Ltd в связи с исполнением HydroOGK Aluminium Company Ltd в полном объеме обязательств по форвардной сделке на покупку иностранной валюты и сделки процентного свопа (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

15.03.2010 г. было прекращено обязательство Общества по поручительству, предоставленному в пользу синдиката банков за 50% обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению от 15.03.2007 г. в связи с погашением ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» кредита и начисленных процентов (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки).

#### Утверждение инвестиционной программы Общества на 2010 г.

09.03.2010 г. Совет директоров Общества утвердил инвестиционную программу на 2010 г. (протокол № 93). Общий объем инвестиций запланирован на уровне 97,1 млрд. руб.

Плановый объем инвестиций по программе технического перевооружения и ремонтов (далее по тексту «ТПиР») в 2010 г. составит 12,2 млрд. руб. Направления инвестиций по программе ТПиР Общества скорректированы с учетом выводов и рекомендаций Ростехнадзора, отраженных в Акте расследования технических причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (см. пункт 1.2 Пояснительной записки). Реализация программы ТПиР позволит существенно повысить уровень технологической безопасности, надежности и эффективности эксплуатации объектов, благодаря обновлению основного и вспомогательного оборудования, а также за счет внедрения передовых систем мониторинга и контроля на гидроэлектростанциях Общества.

Финансирование строящихся объектов Общества запланировано в размере 64,6 млрд. руб., из них 37,4 млрд. руб. будет направлено на финансирование проекта БЭМО, 15,4 млрд. руб. – на строительство Загорской ГАЭС-2.

Объем средств, запланированный по программе восстановления Саяно-Шушенской ГЭС, составит 16,1 млрд. руб. Кроме того, инвестиционная программа Общества предполагает финансирование строительства берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС в размере 3,5 млрд. руб.

### **3.16. Условные обязательства**

По состоянию на 31.12.2009г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 23 927 220 тыс. руб. (01.01.2009 г. – 19 731 712 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 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.

С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций.

На основе фактов, подтверждающих наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой степенью вероятности окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде, руководство Общества считает, что возможность достоверного определения потенциального эффекта на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущих отчетных периодах отсутствует.

## **Аудиторское заключение**

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«РУСГИДРО»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
2009 год**

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности**

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

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 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией auditors – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре auditors и аудиторских организаций 10201003683.

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

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

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 г. выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества  
«РусГидро»**

Акционерам Открытого акционерного общества «РусГидро»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РусГидро» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества,

(3)

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

25 марта 2010 года

Директор акционерного общества



Д. Грэй

Аудитор

Квалификационный аттестат № К 009301  
в области общего аудита  
бессрочный

Т. В. Сиротинская

## 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

### Бухгалтерский баланс на 31 марта 2010г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество "РусГидро"</b>	по ОКПО	<b>2010/03/31</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	<b>75782411</b>
Вид деятельности <b>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</b>	по ОКВЭД	<b>2460066195</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.12</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	<b>47/42</b>
Местонахождение (адрес): <b>660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51</b>		<b>384</b>

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	28 316	21 198
Основные средства	120	240 636 318	243 445 424
Незавершенное строительство	130	41 449 564	39 957 081
Долгосрочные финансовые вложения	140	47 662 584	49 255 331
Прочие внеоборотные активы	150	1 000 350	909 140
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>330 777 132</b>	<b>333 588 174</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	933 865	1 373 647
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	752 863	781 456
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 122	6 852
расходы будущих периодов	216	173 880	585 339
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	800 934	807 701
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	21 512 833	31 844 341
покупатели и заказчики	231	48 507	47 050
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	70 269 272	73 082 797
покупатели и заказчики	241	3 541 818	5 161 151
Краткосрочные финансовые вложения	250	49 209 152	45 398 857
Денежные средства	260	2 005 535	1 992 299
Прочие оборотные активы	270	372	9 828
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>144 731 963</b>	<b>154 509 470</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>475 509 095</b>	<b>488 097 644</b>

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	269 695 431	269 695 431
Добавочный капитал	420	91 178 074	91 176 736
Резервный капитал	430	1 793 122	1 793 122
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 793 122	1 793 122
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	82 495 878	93 534 875
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>445 162 505</b>	<b>456 200 164</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	16 785 561	16 525 464
Отложенные налоговые обязательства	515	979 082	174 564
Прочие долгосрочные обязательства	520	122 281	132 892
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>17 886 924</b>	<b>16 832 920</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	1 262 869	1 115 499
Кредиторская задолженность	620	11 108 549	13 861 065
поставщики и подрядчики	621	3 634 583	2 972 351
задолженность перед персоналом организации	622	7 513	134 022
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9 071	57 530
задолженность по налогам и сборам	624	2 329 775	5 419 775
прочие кредиторы	625	5 127 607	5 277 387
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	9 619	9 619
Доходы будущих периодов	640	78 629	78 377
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>12 459 666</b>	<b>15 064 560</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>475 509 095</b>	<b>488 097 644</b>

<b>СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	10 854 985	11 557 219
в том числе по лизингу	911	8 502 613	8 732 331
аренда	912	2 352 372	2 824 888
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 915	4 086
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	336 570	336 305
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	14 390 98	15 347 413
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	23 927 220	6 702 126
Износ жилищного фонда	970	-	-
Бланки строгой отчетности	991	50	50

**Отчет о прибылях и убытках  
за период с 01 января по 31 марта 2010г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "РусГидро"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности:  
**смешанная российская собственность с долей собственности субъектов РФ**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **660009 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Республики 51**

Форма № 2 по ОКУД	Коды
	<b>0710002</b>
Дата	<b>2010/03/31</b>
по ОКПО	<b>75782411</b>
ИНН	<b>2460066195</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.12</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>47/42</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>	010		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)		20 216 814	19 273 669
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(9 311 663)	(8 212 468)
Валовая прибыль	029	10 905 151	11 061 201
Прибыль (убыток) от продаж	050	10 905 151	11 061 201
<b>Операционные доходы и расходы</b>	060		
Проценты к получению		909 071	1 069 716
Проценты к уплате	070	(302 838)	(640 806)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	31 727 111	5 593 167
Прочие расходы	100	(29 203 455)	(5 747 320)
Прибыль до налогообложения	140	14 035 040	11 335 958
Отложенные налоговые активы	141	18 537	15 024
Отложенные налоговые обязательства	142	776 267	(58 178)
Текущий налог на прибыль	150	(3 733 639)	(2 511 261)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(12 350)	(65)
Чистая прибыль отчетного периода	190	11 083 855	8 781 478
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	161 801	310 899
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		

Наименование показателя	Код строк и	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	43 474	56	16 931	182

Прибыль (убыток) прошлых лет	220	16 889	20 103	3 602	41 699
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	97 812	-	162 129	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	66 890	15 446	136 747	402 145
Отчисления в оценочные резервы	250	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

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

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Учетная политика самостоятельно определена эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утверждена приказом № 899 от 29.12.2009г «Об учетной политике ОАО «РусГидро».*

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

*Текст Положения об учетной политике эмитента для целей бухгалтерского учета на 2010 год и Положения для целей налогообложения на 2010 год приводятся в Приложении I.*

### 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 заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **211 518 181 823,83**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **8 292 449 843,99**

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 завершенного 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.:

**269 695 430 802** (*Двести шестьдесят девять миллиардов шестьсот девяносто пять миллионов четыреста тридцать тысяч восемьсот два*)

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость, руб.: **269 695 430 802** (*Двести шестьдесят девять миллиардов шестьсот девяносто пять миллионов четыреста тридцать тысяч восемьсот два*)

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции эмитентом не выпускались.

#### **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

Дата изменения размера УК: **08.11.2005**

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 рублей**

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:

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**



Размер УК до внесения изменений (руб.): **140 954 759 856**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **140 954 759 856 рублей**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0 рублей**

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:

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 рублей**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0 рублей**

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 **195 860 496 735**

Общая номинальная стоимость: **195 860 496 735 рублей**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0 рублей**

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 эмитента**

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 рублей**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0 рублей**

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 эмитента**

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.):

Структура УК до внесения изменений **255 014 018 667**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **255 014 018 667 рублей**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0 рублей**

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 эмитента**

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**

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

За 2005 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.: **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**

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 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): **0,067**

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): **8,52**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс.руб.: **15 627 727**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс.руб.: **15 584 630**

Направления использования данных средств: **финансирование инвестиционной программы Группы "РусГидро"**

За 3 мес.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.: **1 793 122**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0,664**

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.: **0**

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 "Ведомости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.*

*Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, публикуется Обществом в газете "Ведомости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения".*

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

*В соответствии с п.10.15. Устава эмитента:*

*10.15.1. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.*

*10.15.2. Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров Общества и должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования.*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования.*

*10.15.3. В течение 5 (пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе от его созыва.*

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

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

***В соответствии с п. 10.7. Устава эмитента:***

***"Сроки не ранее чем за два месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года проводится годовое Общее собрание акционеров Общества".***

***В соответствии с п. 10.15.2 Устава эмитента:***

***"Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров Общества и должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования.***

***В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования".***

***В соответствии с п. 10.10. Устава эмитента:***

***"Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества по состоянию на дату, установленную Советом директоров при решении вопросов, связанных с проведением Общего собрания акционеров, в соответствии со статьей 51 Федерального закона "Об акционерных обществах".***

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

***В соответствии со ст. 11 Устава эмитента:***

***11.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.***

***Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (девяносто) дней после окончания финансового года.***

***11.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).***

***11.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.***

***11.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 11.1 настоящей статьи.***

***11.5. Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по***

*выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.*

*Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (трех) дней с момента его принятия.*

*11.6. Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.*

*11.7. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*Лица, указанные в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.*

Порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*В соответствии с п. 10.12. Устава эмитента:*

*"Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.*

*Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества".*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*В соответствии со ст. 63 Федерального закона "Об акционерных обществах" и ст. 10 Устава эмитента:*

*Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее трех рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются 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. Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются Обществом в газете "Ведомости", а также размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет.*



**8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

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	<b>Открытое акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроремонт-ВКК"
Место нахождения	Россия, г.Самара, ул. Красноармейская, д.62
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 организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Загорская ГАЭС-2"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Место нахождения	Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, ул.Советская, 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	<b>Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Зейская ГЭС"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Зарамагские ГЭС"
Место нахождения	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	0,1006 %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,1006 %

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Турборемонт-ВКК"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Турборемонт ВКК"
Место нахождения	Россия, Волгоградская обл., г.Волжский, пр-т 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	<b>Открытое акционерное общество "Электроремонт-ВКК"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Электроремонт-ВКК"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УК ГидроОГК"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский автотранспортный центр"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШ АТЦ"
Место нахождения	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	<b>Открытое акционерное общество "Прометей"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Прометей"
Место нахождения	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	<b>Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "
Место нахождения	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск, пр-т 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	<b>Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"
Место нахождения	Россия, г.Санкт-Петербург

ИНН	7804328940
ОГРН	1057813314525
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Малая Мезенская ПЭС"
Место нахождения	Россия, г.Санкт-Петербург
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	<b>Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "НИИЭС"
Место нахождения	Россия, г.Москва, Строительный проезд, д. 7а
ИНН	7733021533
ОГРН	1027739536868
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	<b>Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСКО ЕЭС"
Место нахождения	Россия, г.Москва, ул.Архитектора Власова, д.33
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	<b>Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"</b>
Сокращенное фирменное наименование	<b>ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД</b>
Место нахождения	Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	99,99% (100% - 1 акция)
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	99,99% (100% - 1 акция)
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

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

Полное фирменное наименование	<b>Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола,



	зд. 10/1
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	<b>Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г.Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
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	<b>Закрытое акционерное общество "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Организатор строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
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	<b>Закрытое акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"
Место нахождения	Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1
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	<b>Открытое акционерное общество "Геотерм"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Геотерм"
Место нахождения	Россия, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. 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	<b>Открытое акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"
Место нахождения	Россия, г.Петропавловск-Камчатский, ул. Ак. 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	<b>Открытое акционерное общество "Гидроинвест"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Гидроинвест"
Место нахождения	Россия, г. Москва, ул.Архитектора Власова, д.51
ИНН	78143882859
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	1,8066
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	1,8066

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Регионально-Энергетическая Маркетингово-Инвестиционная Корпорация"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "РЭМИК"
Место нахождения	Россия, Амурская обл., Зейский р-н, г.Зeya, 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	<b>Открытое акционерное общество "Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "СШГЭР"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"</b>
-------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Южно-Якутский ГЭК"
Место нахождения	Республика Саха (Якутия), г.Алдан, ул. Линейная, 4
ИНН	1402046840
ОГРН	1061402006126
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	<b>Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЦСО СШГЭС"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Жарки"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Жарки"
Место нахождения	Россия, 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 организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Сулакский ГидроКаскад"
Место нахождения	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	<b>Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"
Место нахождения	г.Москва, ул.Кржижановского, 7 корп.2
ИНН	7728638105
ОГРН	1077762186633
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	<b>Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Колымаэнерго"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ГВЦ Энергетики"
Место нахождения	Россия, г.Москва, Китайгородский пр-д, д.7
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	<b>Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЧиркейГЭСстрой"
Место нахождения	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	0,01%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,01%

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "УЭУК"
Место нахождения	Россия, Тюменская область, г.Сургут



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	<b>Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ОГК-1"
Место нахождения	Россия, 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	0,0168%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,0168%

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Место нахождения	Россия, г. Магадан, ул.Пролетарская д.84, корп.2
ИНН	4909095293
ОГРН	1074910002310
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	5,11%
Доля обыкновенных акций	5,11%

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	<b>RusSUNHydro Limited</b>
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	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Индекс энергетики - РусГидро"
Место нахождения	Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
ИНН	7729601355
ОГРН	1087746560131
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	0,64%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	0,64%

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"</b>
-------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование	ОАО "ЭСК РусГидро"
Место нахождения	Россия, г.Санкт-Петербург, ул. Гжатская д.21
ИНН	7804403972
ОГРН	1089848039973
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	<b>Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ООО "АйТи Энерджи Сервис"
Место нахождения	Россия, г. Москва, Китайгородский пр., д.7
ИНН	7729403949
ОГРН	1037700018751
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	19,99%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	19,99%
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Доли не имеет

Полное фирменное наименование	<b>Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Нижне-Курейская ГЭС"
Место нахождения	Россия, 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	<b>Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ОАО "Дальневосточная ВЭС"
Место нахождения	Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 19
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	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Дирекция по восстановлению и реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС"</b>
Сокращенное фирменное наименование	ООО "Дирекция по восстановлению и реконструкции СШГЭС"
Место нахождения	Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки
ИНН	1902022558
ОГРН	1091902000772
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100%
Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих эмитенту	100%

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

### 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

#### За 2005 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:

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

#### 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-E-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.**

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

***Указанные сделки в течение данного периода не совершались***

#### **За 2008 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

***Указанные сделки в течение данного периода не совершались***

#### **За 2009 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

***Указанные сделки в течение данного периода не совершались***

#### **За 3 мес.2010 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

***Указанные сделки в течение данного периода не совершались***

### **8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

1. Объект присвоения кредитного рейтинга: эмитент ОАО "РусГидро".
2. Значение кредитного рейтинга на 31.03.2010 года:

#### **По международной шкале инвестиционного уровня:**

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

#### **По национальной шкале инвестиционного уровня:**

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

3. Рейтинговое агентство Standard & Poor's 22.12.2009г. понизило долгосрочный корпоративный кредитный рейтинг ОАО "РусГидро" (HYDR) с уровня "BBB-" до "BB+".

Рейтинг по национальной шкале понижен с уровня "ruAAA" до "ruAA+".

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

5. Полные фирменные наименования и даты присвоения рейтингов.

- 14 сентября 2006 года рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd., совместно с ЗАО "Рейтинговое Агентство Moody's Интерфакс" присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня ВааЗ.
- 18 декабря 2007 года рейтинговое агентство Fitch Ratings Ltd. присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.
- 18 декабря 2007 года Standard & Poor's International Services, Inc. присвоило эмитенту международный кредитный рейтинг инвестиционного уровня BBB-.

6. Координаты рейтинговых агентств:

6.1. Moody's: 7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA

<http://www.moodys.ru>;

6.2. РАМИ: 103006, Россия, Москва, 1-ая Тверская-Ямская ул., д. 2

<http://rating.interfax.ru>;

6.3. Fitch: Fitch Ratings 101 Finsbury Pavement London EC2A 1RS UK

<http://www.fitchratings.ru>;

6.4. S&P: 125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2

<http://standardandpoors.ru>.

7. Ценным бумагам эмитента рейтинги не присваивались.

## 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): **269 695 430 802<sup>1</sup>**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **19 000 000 000**

Количество объявленных акций: **20 864 560 041**

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-Е

<sup>1</sup> Без учета размещенных в порядке осуществления преимущественного права 3 765 217 391 акций дополнительного выпуска № 1-01-55038-Е-038D от 19.11.2009, в отношении которых не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг

**Права, предоставляемые акциями их владельцам:**

**Данные права предусмотрены п. 6.2. статьи 6 Устава эмитента:**

*"Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:*

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах";*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".*

**Привилегированные акции эмитентом не выпускались.**

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

#### **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 "Центральный Московский Депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЦМД"*

Место нахождения: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8*

ИНН: *7708047457*

ОГРН: *1027700095730*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *14.03.2005*

### **8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидента**

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 (ст.ст. 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**

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

*Наименование дохода по ценным бумагам:*

*Дивиденды.*

*1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на прибыль.*

*1.3. Ставка налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 9%;*

*Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации - 15%.*

*1.4. Порядок и сроки уплаты налога:*

*Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.*

*1.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:*

*Для юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации общая сумма налога определяется как произведение ставки налога (9 %), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.*

*Если дивиденды выплачиваются иностранной организации, имеющей постоянное*

*представительство в Российской Федерации и являющейся резидентом государства, в отношении с которым у Российской Федерации действует Соглашение об избежании двойного налогообложения, содержащее положения о не дискриминации резидентов соответствующего иностранного государства по отношению к резидентам Российской Федерации, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК Российской Федерации для российских организаций – получателей дивидендов, в размере 9 %. При этом иностранный получатель дивидендов должен подтвердить свое постоянное местопребывание в государстве, в отношении с которым у Российской Федерации действует соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения.*

*Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется самостоятельно, исходя из суммы полученных дивидендов, и ставки, предусмотренной пп. 2 п. 3 ст. 284 НК Российской Федерации и составляющей 15%.*

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

*Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогообложение доходов физических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов.*

*2.1. Наименование дохода по ценным бумагам: Дивиденды.*

*2.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам: Налог на доходы физических лиц.*

*2.3. Ставка налога: Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 9%;*

*Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 30%.*

*2.4. Порядок и сроки уплаты налога:*

*Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию (налогового агента), являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов. Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.*

*2.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг: Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации:*

*Устранение двойного налогообложения.*

*Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом*

*соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.*

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

*Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.*

*3.1. Наименование дохода по ценным бумагам:*

*Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:*

*Доходы от операций по реализации ценных бумаг;*

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

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

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

*3.3. Ставка налога: Юридические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 20%;*

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

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

*Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.*

*Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода.*

*Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода. Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:*

*Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.*

*3.5. Особенности порядка налогообложения для иностранных юридических лиц - (нерезидентов), получающих доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации:*

*При применении положений международных договоров Российской Федерации*

*иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.*

*При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.*

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

*Глава 25 "Налог на прибыль организаций" Налогового кодекса Российской Федерации. Налогобложение доходов физических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.*

*4.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:*

*Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.*

*4.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам:*

*Налог на доходы физических лиц.*

*4.3. Ставка налога: Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации - 13%;*

*Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации - 30%.*

*4.4. Порядок и сроки уплаты налога:*

*Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.*

*4.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:*

*Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации:*

*При отсутствии документального подтверждения расходов физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125 000 рублей.*

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

*Устранение двойного налогообложения.*

*Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых*

*вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.*

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

*Глава 23 "Налог на доходы физических лиц" Налогового кодекса Российской Федерации.*

**8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**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**

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 завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

***Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.***

## **8.10. Иные сведения**

***Отсутствуют.***

**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.***

## **Приложение I . Учетная политика Общества на 2010 год.**



## ПРИКАЗ

29 12 2009

№ 899

Об учетной политике ОАО «РусГидро»

Руководствуясь пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», пунктом 3.3 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.02.1996 № 112, статьей 313 Налогового кодекса Российской Федерации

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить Учетную политику для целей бухгалтерского учета ОАО «РусГидро» согласно приложению 1 к настоящему приказу и ввести в действие с 01.01.2010.

2. Утвердить Учетную политику для целей налогообложения ОАО «РусГидро» согласно приложению 2 к настоящему приказу и ввести в действие с 01.01.2010.

3. Главному бухгалтеру - начальнику Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «РусГидро» Отто О.В. обеспечить применение основных элементов учетных политик во всех подразделениях ОАО «РусГидро».

4. Заместителям Председателя Правления, членам Правления ОАО «РусГидро», координирующим деятельность дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО) ОАО «РусГидро», а также обществ, являющихся дочерними и зависимыми по отношению к ДЗО ОАО «РусГидро» (далее – ВЗО ОАО «РусГидро»), обеспечить при разработке соответствующими ДЗО ОАО «РусГидро» и ВЗО ОАО «РусГидро» учетных политик применение основных положений документов, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя правления ОАО «РусГидро» Мантрова М.А.

Председатель Правления

Е.В. Дод

Рассылается: ОАО «РусГидро» – заместителям Председателя Правления, членам Правления, Департаменту корпоративного учета и отчетности, Директорам и главным бухгалтерам филиалов

ДЗО ОАО «РусГидро» - генеральным директорам ДЗО

ВЗО ОАО «РусГидро» - генеральным директорам и директорам ВЗО

Е.А.Щеголева (495) 225-32-32, доб.1838

## **УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ОАО "РУСГИДРО"**

### **1. Общие положения**

1.1. Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета (далее по тексту - "Учетная политика") распространяется на ОАО "РусГидро", все его филиалы и обособленные подразделения. Настоящей Учетной политикой в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

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 РФ от 29.07.98 № 34н и иными законодательными актами и внутренними нормативными документами Общества. Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные приказами Министерства финансов РФ, но не вступившие в силу, Обществом не применяются.

1.3. Дочерние и зависимые акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

1.4. 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.

1.5. 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» является неотъемлемой частью данной Учетной политики (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»).

### **2. Организация бухгалтерской службы**

2.1. Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом корпоративного учета и отчетности, возглавляемым Главным бухгалтером - Начальником Департамента корпоративного учета и отчетности Общества и бухгалтерскими службами филиалов Общества (далее по тексту – «Филиалы»), возглавляемыми Главными бухгалтерами Филиалов.

2.2. Департамент корпоративного учета и отчетности осуществляет:

- методологическое руководство бухгалтерскими службами Филиалов;
- ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату Общества<sup>1</sup> (далее по тексту – «Исполнительный аппарат»);
- свод доходов и расходов передаваемых бухгалтерскими службами Филиалов в Исполнительный аппарат;
- подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

---

<sup>1</sup> Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

2.3. Бухгалтерские службы Филиалов осуществляют:

- ведение бухгалтерского учета по деятельности Филиалов и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых, возложены на Филиалы;
- формирование незаконченных балансов;
- передачу доходов и расходов 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, налогового учета 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 нумеруются без указания префикса.

3.3. Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов ОАО "РусГидро" (Приложение № 1), содержащий необходимые синтетические и аналитические счета и субконто.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества разработан на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Минфина РФ 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 Графиком 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 Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно, либо в унифицированные формы вносит 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

распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). 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 лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Структурные подразделения Общества на основании закрепленных за ними функциональных обязанностей отвечают за данные, являющиеся исходящими от них (результаты работы конкретного структурного подразделения), и соответственно несут за них ответственность.

Указанные данные оформляются в первичных документах соответствующих служб, которые в соответствии с принятой в Обществе структурой, утверждаются, согласовываются, визируются лицами, в обязанности которых это входит.

Правильность отражения хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.

3.8. Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, разработанные Обществом на основе рекомендованных Министерством финансов РФ. 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 и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным годом.

Годовая бухгалтерская отчетность предоставляется территориальным органам государственной статистики по месту регистрации Общества.

Финансовая отчетность Общества по МСФО формируется в соответствии с Учетной политикой по МСФО.

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 РФ от 13.06.95 № 49.

4.2. Порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются отдельными распорядительными документами по Обществу.

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 Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», далее ПБУ 6/01.

5.1.2. К объектам, подлежащим учету в составе 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 в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и документы переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств с момента документального подтверждения факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается на затраты сразу по мере отпуска в эксплуатацию не зависимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 "Материалы".

При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы".

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 за осуществление работ по договору строительного подряда, монтажных работ и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенных пошлин и таможенных сборов;
- невозмещаемых налогов, государственной пошлины, уплачиваемых в связи с приобретением объекта

основных средств;

- вознаграждений, уплачиваемых посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- затрат по полученным займам и кредитам, непосредственно относящихся к 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.

Оценка объектов основных средств, полученных в порядке правопреемства при реорганизации, производится в порядке, установленном законодательством и решениями учредителей 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. Рыночная стоимость определяется в соответствии с положениями ст. 40 части 1 Налогового кодекса РФ.

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 относятся: 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 (унифицированная форма № 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 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 распорядительным документом по Обществу, которым определяется порядок проведения переоценки и группы однородных 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, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, утвержденный 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. Не существенно 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 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 № 1 от 01.01.2002 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 г. 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 г. 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. данной 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 общеустановленном порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. Суммы начисленной амортизации по данным объектам учитываются также обособленно на отдельном субсчете к счету 02 "Амортизация основных средств". При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным распорядительным документом по Обществу (Филиалу) 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 РФ 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 с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов», далее ПБУ 14/2007.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности (объекты интеллектуальной собственности), которые могут быть выделены (отделены) от других активов, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды (доходы) в течение срока продолжительностью более 12 месяцев, а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (контроль за объектом) и на которые имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование такого актива и права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие

охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.

К нематериальным активам относятся, в частности, произведения науки, программы для электронных вычислительных машин, изобретения, полезные модели, секреты производства (ноу-хау), товарные знаки, знаки обслуживания и т.д.

В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, 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 распорядительным документом по Обществу (Исполнительному аппарату, 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 с Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений», далее ПБУ 21/2008;

- 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 Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», далее ПБУ 17/2002.

Положения данного пункта Учетной политики применяются в отношении НИОКР:

- по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке;

- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства.

Объекты НИОКР, на которые оформлены исключительные права пользования, учитываются в составе нематериальных активов в порядке, предусмотренном в разделе 5.2 данной 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, зарегистрированном в порядке, предусмотренном Федеральным законом "О науке и государственной научно-технической политике", Общество осуществляет отчисления в указанный фонд в порядке и сроки, предусмотренные Положением о фонде. Указанные расходы относятся на счет 26 "Общехозяйственные расходы".

### **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", утв. письмом Минфина РФ от 30.12.93 № 160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, 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 зависимо 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 Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», 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 (включая организации группы РАО "ЕЭС России"), 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 конец на 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, утвержденных приказом ОАО «ГидроОГК» № 120 от 21.12.2005.

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 относится на финансовые результаты на конец отчетного года.

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.

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 Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», далее ПБУ 5/2001.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".

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 МПЗ, 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 РФ от 26.12.2002 № 135н.

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования. Конкретный перечень состава специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса в энергетике.

Специальная одежда выдается работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм 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 РФ 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", утв. Приказом Минфина РФ 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 бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

В начале периода, следующего за периодом, в котором была произведена указанная бухгалтерская запись, зарезервированная сумма восстанавливается и относится на увеличение финансовых результатов: в учете делается запись Дт 14 - Кт 91.

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 Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам», далее ПБУ 15/08.

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 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 Центрального банка 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 одного месяца) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 20 000 рублей). К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в состав прочих расходов:

- в периоде приостановки приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива на длительный период (более трех месяцев);
- при прекращении приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива;
- в случае, если начато использование инвестиционного актива для изготовления продукции, выполнения работ, оказания услуг, несмотря на незавершенность работ по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

Расходы по иным заемным обязательствам признаются прочими расходами и отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому они относятся.

5.7.4. Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

5.7.5. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам".

Общество (эмитент) отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных (размещенных) облигаций как кредиторскую задолженность.

При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество (эмитент) указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 "Расходы будущих периодов".

В бухгалтерской отчетности Общества должна отражаться информация о величине, видах и сроках погашения размещенных облигаций.

5.7.6. Задолженность Общества перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными

векселями, учитывается на счете 66 "Расчеты по краткосрочным кредитам и займам" – краткосрочная, на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам" – долгосрочная.

5.7.7. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, без применения счета 97 «Расходы будущих периодов».

## **5.8. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов**

5.8.1. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

5.8.2. Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный бюджет, бюджет субъекта 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.

Ежеквартально сумма созданного резерва корректируется с учетом задолженности, погашенной за отчетный квартал.

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 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 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 полученных 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 акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 "Собственные акции".

При выкупе акций на сумму фактических затрат делается запись по дебету счета 81 "Собственные акции (доли)" и кредиту счета 76 "Расчеты с прочими дебиторами".

В отчетности сальдо по счету 81 "Собственные акции (доли)" отражается в разделе "Капитал" с отрицательным значением.

Аннулирование выкупленных акционерным обществом собственных акций проводится по кредиту счета 81 "Собственные акции (доли)" и дебету счета 80 "Уставный капитал" после выполнения этим обществом всех предусмотренных процедур. Возникающая при этом на счете 81 "Собственные акции (доли)" разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и номинальной стоимостью их относится на счет 91 "Прочие доходы и расходы".

Сумма разницы между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученной в процессе формирования уставного капитала акционерного общества (при учреждении общества, при последующем увеличении уставного капитала) за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, отражается на счете 83 "Добавочный капитал" в корреспонденции со счетом 75 "Расчеты с учредителями".

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)».

#### **5.10. 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 Приказом Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», далее ПБУ 3/2006.

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 Центральным банком 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 Центральным банком 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 Центрального банка 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 Приказом Минфина РФ от 16.10.2000 № 92н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», далее ПБУ 13/2000.

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 Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», далее ПБУ 18/02.

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 Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации», далее ПБУ 9/99, в соответствии с которым 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 работ;
- выручка от оказания транспортных услуг;
- выручка от оказания услуг связи;
- выручка от оказания услуг по управлению, включая консультационные услуги;
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) непроизводственных фондов;
- выручка от реализации продукции столовых и розничной торговли;
- выручка от реализации товаров, работ, услуг жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы;
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.

5.13.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности в разрезе Филиалов.

Учет выручки по продаже электроэнергии 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 электроэнергии, мощности, тепловой энергии 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 дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

#### **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 недостачам производится отражение поступивших сумм по дебету субсчетов 98.03 "Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы" в корреспонденции с кредитом субсчета 91.01 "Прочие доходы".

По мере погашения задолженности, принятой на учет по субсчету 73.02 "Расчеты по возмещению материального ущерба", соответствующие суммы разницы списываются с дебета субсчета 98.04 "Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей" в кредит субсчета 91.01 "Прочие доходы".

### **5.15. Порядок учета расходов**

5.15.1. Учет расходов регулируется Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации», далее ПБУ 10/99, в соответствии с положениями которого 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 электроэнергии и мощности, производству тепловой энергии: 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 электроэнергии, мощности и тепловой энергии не имеет незавершенного производства. Незавершенное производство по прочим видам деятельности, отражается в учете по фактическим затратам, обобщаемым на соответствующих счетах затрат.

5.15.5.3. На счете 20 "Основное производство" при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 "Вспомогательное производство", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства", относящаяся к реализации внешним контрагентам.

5.15.6. Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 "Вспомогательное производство".

Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.

На счете 23 "Вспомогательное производство" обобщаются расходы, возникающие во вспомогательных подразделениях по месту нахождения Филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без их предварительного обобщения на счете 25 "Общепроизводственные расходы".

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполненным объемом работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.

Для распределения расходов вспомогательных производств Филиалов используются базы распределения, утвержденные распорядительными документами Филиалов.

5.15.7. Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы". Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого подразделения основного производства.

Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" в аналитике по каждому подразделению основного производства.

В случае, если подразделением основного производства осуществляется производство нескольких видов товаров, работ, услуг, то общепроизводственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате основных производственных рабочих данного подразделения по видам производимых товаров (работ, услуг).

5.15.8. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовых, спортивно-оздоровительных комплексов и других аналогичных объектов. Аналитический учет по счету 29 ведется по каждому обслуживающему производству и хозяйству по месту возникновения затрат.

Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на 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 незавершенного производства).

5.15.9. Расходы на продажу, связанные с торговой деятельностью (не связанной с основным производством), обобщаются на счете 44 "Расходы на продажу".

В качестве расходов на продажу также учитываются расходы Общества на продажу по торговой деятельности, к которым относятся все произведенные расходы по розничной продаже покупных товаров (расходы магазинов, буфетов, прочих торговых точек, за исключением столовых).

Расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце месяца в Филиалах, осуществляющих торговую деятельность, полностью списываются с кредита счета 44 "Расходы на продажу" в дебет счета 90 "Продажи". Общехозяйственные расходы на расходы на продажу не распределяются.

5.15.10. К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на 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 учредителями;
- страховые взносы во внебюджетные фонды, начисляемые на денежные выплаты работникам в составе прочих расходов;
- благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, и т.п.);
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- 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 распорядительными документами по Обществу (Филиалу).

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 распорядительным документом по Обществу либо по Филиалу.

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 Банка России 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, утв. Постановлением Госкомстата РФ 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 РФ и планом мероприятий по гражданской обороне, утверждаемым распорядительным документом по Обществу или по 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 Приказом Минфина РФ от 27.11.2000 № 11н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам», далее ПБУ 12/2000, 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 Приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты», 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 условных фактов хозяйственной деятельности**

5.21.1. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.11.2001 № 96н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности», далее ПБУ 8/2001 в бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

5.21.2. К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- какие-либо осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых Общество должно получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства;
- выданные Обществом гарантийные обязательства в отношении проданных ею в отчетном периоде продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг;
- обязательства в отношении охраны окружающей среды;
- продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;
- другие аналогичные факты.

5.21.3. Для целей отражения в бухгалтерской отчетности условные обязательства подразделяются на две группы:

- существующие на отчетную дату обязательства, в связи с которыми на счетах бухгалтерского учета создаются резервы в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/2001. Создание резерва признается в бухгалтерском учете расходом и в зависимости от вида обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы;
- возможные обязательства, информация о которых подлежит раскрытию в пояснительной записке.

5.21.4. Условные активы на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

5.21.5. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

## **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 Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», далее ПБУ 16/02.

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 Приказом Минфина РФ от 24.11.2003 № 105н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», 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 РФ.

Организация, ведущая общие дела простого товарищества, ведет учет имущества, полученного в качестве вклада в совместную деятельность, на отдельном балансе на счетах бухгалтерского учета соответствующих видов имущества.

На отдельном балансе простого товарищества полученное имущество учитывается в оценке, предусмотренной договором простого товарищества.

Начисление амортизации амортизируемого имущества начисляется в общеустановленном порядке с месяца, следующего за месяцем ввода его в эксплуатацию независимо от срока его использования и порядка амортизации до передачи в качестве вклада в совместную деятельность.

Имущество, созданное (приобретенное) в ходе совместной деятельности, учитывается на отдельном балансе простого товарищества по фактическим затратам на его создание (приобретение).

Доли участников совместной деятельности в созданном (приобретенном) имуществе и порядок раздела имущества по окончании совместной деятельности определяются в порядке, установленном договором простого товарищества.

Обязательства, доходы и расходы, возникающие при осуществлении совместной деятельности, отражаются участником, ведущим общие дела простого товарищества, на отдельном балансе на счетах учета соответствующих обязательств, доходов и расходов.

5.24.4. Результат совместной деятельности (прибыль или убыток) определяется организацией, ведущей общие дела по договору простого товарищества, ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца.

На отдельном балансе совместной деятельности распределение прибыли (убытка) между участниками отражается как кредиторская задолженность перед участниками в сумме причитающейся им доли нераспределенной прибыли или дебиторская задолженность участников в сумме их доли непокрытого убытка, причитающегося к погашению.

Организация, ведущая общие дела, составляет и представляет участникам договора о совместной деятельности в порядке и сроки, установленные договором, информацию, необходимую им для формирования отчетной, налоговой и иной документации. При этом представление товарищем, ведущим общие дела, информации, включаемой в бухгалтерскую отчетность товарищей, осуществляется в сроки, определенные договором, но не позднее сроков, установленных Федеральным законом 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»**

### **1. Общие положения**

1.1. Настоящая Учетная политика для целей налогообложения распространяется на юридическое лицо ОАО «РусГидро» (далее по тексту - «Общество») и является обязательной для всех обособленных подразделений Общества. Настоящей Учетной политикой для целей налогообложения в своей деятельности должны руководствоваться все лица, связанные с решением вопросов, регламентируемых данной Учетной политикой.

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» (далее по тексту – «Положение по внутрихозяйственным операциям»)
- Внутренними документами 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 аппарат 1 Общества:

- осуществляет централизованную сдачу налоговой отчетности по всем налогам, подлежащим начислению и уплате по деятельности Общества;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по налогам, уплачиваемым централизованно в целом по Обществу;
- ведет учет, формирует декларации и производит уплату по региональным и местным налогам, определяемым по деятельности Исполнительного аппарата и обособленных подразделений Общества, полномочия по уплате которых возложены на Исполнительный аппарат.

2) Филиалы, выделенные на отдельный незаконченный баланс (имеющие выделенное имущество на балансе, расчетный счет, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц), указанные в Приложении № 4 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета:

- ведут налоговый и бухгалтерский учет в части своей деятельности и деятельности обособленных подразделений, полномочия по ведению учета которых возложены на Филиалы, для предоставления данных в Исполнительный аппарат по налогам, уплачиваемым централизованно;

---

<sup>1</sup> Исполнительный аппарат - постоянно действующие исполнительные органы Общества, осуществляющие общее руководство деятельностью Общества, а также необособленные структурные подразделения Общества, не относящиеся к филиалам и представительствам Общества

- ведут учет, формируют декларации и производят уплату региональных и местных налогов, определяемых по своей деятельности и деятельности обособленных подразделений Общества, полномочия, по уплате которых возложены на данные Филиалы.

Общество вправе наделить полномочиями по ведению расчетов и уплате налоговых платежей отдельные обособленные подразделения, определяемые в соответствии со статьей 11 НК РФ. Данные обособленные подразделения ведут свою деятельность в порядке, установленном для Филиалов Общества настоящей Учетной политикой 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 внутренними распорядительными документами.

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 для целей налогообложения, Рабочий план счетов налогового учета ОАО «РусГидро» (Приложение №1), График документооборота Исполнительного аппарата для целей налогообложения (Приложение №2), Сводный отчет по НДС, относящемуся к косвенным расходам (Приложение № 3), Распределение сумм НДС по приобретенным ценностям, относящимся к косвенным расходам (Приложение № 4).

## **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 действующим законодательством 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».

Налоговым периодом для НДС является квартал.

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 в составе указанных проводок.

Сумма НДС, подлежащая восстановлению по объектам недвижимости, предоставляется в ДКУиО Общества Филиалами, если объект недвижимости находится у них на выделенном балансе и используется как для облагаемых, так и для не облагаемых видов деятельности.

Пакет документов для подтверждения обоснованности применения налоговой ставки 0 процентов и налоговых вычетов предоставляются в налоговые органы 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 ДКУиО в федеральный бюджет РФ.

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 (или) в случае освобождения Общества от исполнения обязанности налогоплательщика по исчислению и уплате налога, 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 - либо Исполнительным аппаратом Общества, либо Филиалом, в зависимости от места фактической выплаты таких доходов.

Общество в качестве налогового агента перечисляет в бюджет суммы НДС по договорам аренды федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества, находящегося в Филиале.

### **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 «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд медицинского страхования» № 212-ФЗ от 24.07.2009г.

2.3.2. Исполнительный аппарат и Филиалы самостоятельно:

Начисляют страховые взносы на выплаты и иные вознаграждения, производимые в пользу физических лиц;

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;

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 ПФР 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.

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 Налогового Кодекса «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 и налогового расчета по авансовым платежам по налогу утверждается Минфином РФ.

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 региональным законодательством.

## **2.9. Земельный налог**

2.9.1. Земельный налог регулируется главой 31 Налогового Кодекса «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 (авансовых платежей по налогу) возникает по балансовой принадлежности земельного участка, либо у Филиалов, либо у Исполнительного аппарата. По земельным участкам земельный налог (авансовые платежи) 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 (расчетов по авансовым платежам) 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 о налогах и сборах.

2.10.2. Налоговые декларации по прочим налогам и сборам по формам, установленным в соответствии с законодательством 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 ЕНВД 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. 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 вычислительной техники.

Счета-фактуры составляются с использованием компьютера, но могут заполняться и от руки, в том числе 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 покупок и 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), 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 20 000 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.

Первоначальная стоимость объекта основных средств собственного производства определяется на базе прямых расходов как стоимость готовой продукции, определяемой в соответствии со статьей 319 НК РФ.

При изготовлении (сооружении) объекта основных средств 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.

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, 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.

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.

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 20 000 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.

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.

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.

#### 4.1.2.8. Срочные сделки

Соглашение участников сделки с отсрочкой исполнения квалифицируется как сделка на поставку предмета сделки с отсрочкой исполнения.

На момент заключения сделки на поставку товаров с отсрочкой исполнения применяются положения статьи 40 НК РФ.

#### 4.1.2.9. Учет убытка

4.1.2.9.1. Налоговая база текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка, полученного в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 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 электроэнергии и теплоэнергии не имеет незавершенного производства.

При наличии незавершенного производства по прочим видам деятельности распределение прямых расходов осуществляется следующим образом.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее 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 гл. 21 НК РФ.

Момент определения налоговой базы по НДС – наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

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 Налогового кодекса 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 Налогового кодекса РФ.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, на основании счетов-фактур, выставленных подрядными организациями (заказчиками-застройщиками), после принятия на учет расходов по строительству и сборке (монтажу) основных средств.

Вычетам подлежат суммы налога, предъявленные по товарам, работам и услугам, приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные при приобретении объектов незавершенного строительства, на основании счетов-фактур, выставленных продавцами, после принятия на учет указанных товаров, работ, услуг и объектов незавершенного строительства.

Возмещение НДС, исчисленного при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления, производится 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. Затраты обслуживающих производств и хозяйств, осуществляемые для собственных нужд и не принимаемые для целей налогообложения по налогу на прибыль, приравниваются к передаче для

собственных нужд.

4.2.1.9. Вычеты сумм НДС по работам (услугам, товарам), используемым для создания нематериальных активов, производятся в момент принятия на учет нематериальных активов.

4.2.1.10. 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 (статья 164 НК РФ, пункт 1) организуется раздельный учет.

4.2.2.2. Входящий НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам) распределяется между облагаемыми оборотами и необлагаемыми оборотами 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. Сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов 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).

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.

В зависимости от удельного веса распределяется сумма входного НДС при приобретении товаров (работ, услуг) используемых для облагаемых и не облагаемых оборотов. К распределяемой сумме НДС относится сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера, обобщаемая в ДКУиО, и сумма входного НДС по товарам (работам, услугам) общехозяйственного характера того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемые НДС.

4.2.2.4. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) от общей величины совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг). При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке. Указанные выше пропорции рассчитываются в целом по Обществу, с учетом деятельности каждого Филиала.

Под совокупными расходами на производство понимаются расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы в части реализации имущества, отличного от денежных средств.

Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, включают в себя прямые расходы по деятельности (реализации), не облагаемой НДС, а также соответствующую часть общехозяйственных расходов, обобщаемых в ДКУиО, и соответствующую часть общехозяйственных расходов того Филиала, в учете которого возникли операции по реализации, не облагаемой НДС.

4.2.2.5. По результатам расчетов для целей формирования соответствующих записей в бухгалтерском учете составляются Таблицы установленной формы (Приложение № 3 и Приложение № 4 к Учетной политике для целей налогообложения).

4.2.2.6. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения основных средств, подлежит включению в первоначальную стоимость данных объектов.

В случае определения величины НДС, не подлежащего вычету, после введения объектов в эксплуатацию, суммы налога включаются в его стоимость с внесением соответствующих исправлений по правилам бухгалтерского учета, а также уточнением сумм первоначальной стоимости в налоговом регистре по учету амортизируемого имущества, сумм начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете за предшествующие месяцы, после ввода объекта в эксплуатацию и до окончания соответствующего налогового периода.

4.2.2.7. НДС, не подлежащий по результатам расчетов вычету, определенный по операциям приобретения материалов, подлежит включению в состав расходов отражаемых с использованием отдельного субсчета к счету 10 «Транспортно-заготовительные расходы и иные аналогичные расходы, не включенные в стоимость товарно-материальных запасов».

### **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 распорядительным документом по Филиалу, в дальнейшем пересматривается на 1 число текущего квартала и 1 число года, следующего за отчетным годом.