ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **660075 Россия, Красноярский край, г.Красноярск, Республики 51**

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

Председатель Правления
Дата: 15.05.2014 _____ Е.В. Дод
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 15.05.2014 _____ Д.В. Финкель
подпись

Контактное лицо: **Гринь Ирина Александровна, Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления**

Телефон: +7 **800 333 8000**

Факс: **+7(495) 225-3737**

Адрес электронной почты: **GrinIA@rushydro.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:

www.rushydro.ru, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

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 ... 7
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 13
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 13
2.3. Обязательства эмитента ... 14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 14
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 24
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 24
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 24
2.4.1. Отраслевые риски ... 25
2.4.3. Финансовые риски ... 32
2.4.4. Правовые риски ... 34
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 35
III. Подробная информация об эмитенте ... 39
3.1. История создания и развитие эмитента ... 39
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 39
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 40
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 40
3.1.4. Контактная информация ... 41
Место нахождения эмитента ... 41
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 41
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 41
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
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 49
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 49
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 49
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 49
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 50
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 51
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 60
3.6.1. Основные средства ... 60
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 62
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 62
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 62
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 63
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 70

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 71
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 72
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 75
4.6.2. Конкуренты эмитента 78
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента 82
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 86
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 86
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 98
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 99
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 110
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 114
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 126
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 127
В состав сотрудников (работников) эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники). Сведения о таких ключевых сотрудниках эмитента: 127
Сотрудниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу ДЗО в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли сотрудники присоединенных ДЗО, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в ДЗО до их присоединения к Эмитенту. 127
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 127
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 129
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 129
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 129
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 130
Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах: 130
размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: составляет – 66,932375 130
Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций 130
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 133
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 137
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 137
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 137
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента 137
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. . 137
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 137
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 143
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 143
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может

существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 143
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 144
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 144
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 144
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 145
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 145
8.1.4. 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 ... 147
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 160
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 160
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 163
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 164
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 164
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 164
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением ... 167
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ... 167
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 167
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 168
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента ... 168
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 175
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ... 175
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ... 177
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... 181
Приложение 1. ... 182
Приложение 2. ... 255
Приложение 3. ... 259

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

3 декабря 2012 года ФСФР России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «РусГидро» (регистрационный номер 1-01-55038-ED).
26 декабря 2013 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, в связи с чем в настоящем Ежеквартальном отчете указаны доли участия с учетом размещенных акций дополнительного выпуска

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 (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Аюев Борис Ильич	1957
Д-р Берндт Кристиан Андреас	1956
Бугров Андрей Евгеньевич	1952
Быстров Максим Сергеевич	1964
Данилов-Данильян Виктор Иванович	1938
Дод Евгений Вячеславович	1973
Зимин Виктор Михайлович	1962
Иванов Сергей Николаевич	1961
Морозов Денис Станиславович	1973
Пивоваров Вячеслав Викторович	1972
Полубояринов Михаил Игоревич	1966
Столяренко Владимир Михайлович	1961
Шишин Сергей Владимирович	1963

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Дод Евгений Вячеславович	1973
Абрашин Сергей Николаевич	1959
Альжанов Рахметулла Шамшиевич	1950
Бессмертный Константин Валерьевич	1973
Богуш Борис Борисович	1952
Воскресенский Сергей Модестович	1956
Горбенко Юрий Васильевич	1958
Горев Евгений Евгеньевич	1975
Мантров Михаил Алексеевич	1965
Пехтин Владимир Алексеевич	1950
Рижинашвили Джордж Ильич	1981
Савин Станислав Валерьевич	1972
Толстогузов Сергей Николаевич	1964
Цой Сергей Петрович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытое акционерное общество "Сбербанк России" - Московский банк**

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810438090001390**

Корр. счет: **30101810400000000225**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000003242**

Корр. счет: **30101810200000000823**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **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**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**

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

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **отсутствует**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения: **105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3**

Дополнительная информация: **регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР; основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторских организаций 102010003683**

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		2009
2010		2010
		2011
2012		2012
2013		2013
2014		2014

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2014 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

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:

РСБУ 2012-2014 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2012-2014 гг проводился на основании Федерального закона от 21.07.2005 №94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд».

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора об оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии, с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014гг. (далее –Конкурсная документация) была 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 Закупочной комиссии по аудиту от 09.12.2011 была утверждена Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии, с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014гг.

Конкурсная комиссия на основании утвержденной конкурсной документации в период январь – февраль 2012 года провела соответствующие процедуры по отбору Аудитора Общества на 2012-2014 гг . В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014 года (протокол от 03.02.2012 № 3 (0419000000111000002) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

2012-2014 (по МСФО)

В целях эффективного и экономного расходования средств ОАО «РусГидро», а также в

соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным решением совета директоров Общества, на основании решения Центральной закупочной комиссии ОАО «РусГидро» №241 от 30.08.2011 г., была организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) на 2012-2014 гг., способом открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников.

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 16.11.2011 была утверждена Закупочная документация открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников на право заключения договора оказание услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», ЗАО НКО «Межбанковский расчетный Центр», подготовленных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) на 2012-2014 гг.

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии (от 22.12.2011 №2) победителем открытого одноэтапного многолотового Запроса предложений без предварительного квалификационного отбора участников определено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

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

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

Утверждение ЗАО «ПвК Аудит» Аудитором Эмитента на 2013 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 28.06.2013 № 11).

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 аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

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

Размер вознаграждения Аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору Аудитора Общества.

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате Эмитентом аудитору по итогам 2013 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составляет 72 303 750 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Место нахождения: **109180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д.25-27/2**

ИНН: **7706118254**

ОГРН: **1027739314448**

Телефон: **(495) 967-0495**

Факс: **(495) 967-0497**

Адрес электронной почты: **info@vneshaudit.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения: **109180 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1**

Дополнительная информация: **основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10202000095**

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В соответствии со ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» договор на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, в уставном (складочном) капитале которой доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, заключается по итогам размещения заказа путем проведения торгов в форме открытого конкурса в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005 N 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

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

В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ОАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2011 год (протокол от 08.04.2011 № 628/4 (0419000000111000001)) победителем открытого конкурса определено Закрытое акционерное общество « Эйч Эл Би Внешаудит «.

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

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

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.
Утверждение ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» Аудитором Эмитента на 2011 год состоялось по решению Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.07.2011 № 7).

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

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

Размер вознаграждения Аудитора определяется на основании результатов конкурса по отбору Аудитора Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам 2011 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ составляет 14 950 000 рублей (в том числе НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО: **Богатова Екатерина Михайловна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (812) 703-4090**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@ipp.spb.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИПП"**

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

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Б. Трехсвятительский пер., д. 2/1, стр. 2.**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.10.2010**

Регистрационный номер: **0031**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком: определение рыночной стоимости размещенных ценных бумаг и рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещенные ценные бумаги Эмитента

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты для подписания проспекта ценных бумаг и ежеквартального отчета эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Финкель Дмитрий Владимирович**

Год рождения: **1977**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ОАО "РусГидро"**

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

отчетности

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: РСБУ

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2013	1кв. 2014
Производительность труда	18 660	4 547
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,31	0,18
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,15	0,14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1,07	0,65
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Снижение показателя с 0,31 по итогам 2013 г. до 0,18 в 1 кв. 2014 г. обусловлено ростом размера собственного капитала: прошла регистрация изменений в Уставный капитал, рост составил 68 617,9 млн. рублей.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. На конец 2013 года данный показатель равен 1,07, то есть практически 100% обязательств могут быть покрыты полученной прибылью по итогам 2013 года. Размер коэффициента в первом квартале составил 0,65, что показывает его положительную динамику за счет снижения краткосрочных обязательств (регистрация дополнительной эмиссии и перевод краткосрочных обязательств в состав уставного капитала).

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 определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения*:* руб.

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	180 291 056 405,35	177 686 428 740,58

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 ММВБ ***http://moex.com/***

Рыночная капитализация рассчитана без учета размещенных акций дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-55038-E-041D).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Структура заемных средств эмитента за последний завершенный финансовый год и за 3 месяца текущего года:

за 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	97 965 164 216,91
в том числе:	
кредиты	42 965 164 216,91
займы, за исключением облигационных	20 000 000 000,00
облигационные займы	35 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	4 926 148 352,20
в том числе:	
кредиты	3 913 768 900,15
займы, за исключением облигационных	280 479 452,05
облигационные займы	731 900 000,00
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	79 496 206 868,87
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 656 652 327,96
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 638 657 519,57
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	601 413 322,26
из нее просроченная	0
прочая	70 599 483 699,08
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**
Сокращенное фирменное наименование: **Сберегательный банк РФ (ОАО)**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19**
ИНН: **7707083893**
ОГРН: **1027700132195**
Сумма задолженности: **31 069 945 310,89 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **отсутствует**
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ**
Сокращенное фирменное наименование: **ЕБРР**
Место нахождения: **One Exchange Square London EC2A 2JN United Kingdom**
Сумма задолженности: **11 094 003 171,84 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **отсутствует**
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромбанк"**
Сокращенное фирменное наименование: **Газпромбанк (ОАО) Москва**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1**
ОГРН: **1027700167110**
Сумма задолженности: **15 233 100 000,00 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **отсутствует**
Кредитор не является аффилированным лицом эмитента

Полное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**
Место нахождения: **53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland**
Не является резидентом РФ
Сумма задолженности: **20 280 479 452,05 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **отсутствует**
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сбербанк КИБ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сбербанк КИБ»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 125009, г. Москва, Романов переулок, д.4**
ИНН: **7710048970**
ОГРН: **1027739007768**
Сумма задолженности: **20 498 800 000,00 руб**.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): Отсутствует
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**
Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский переулок, дом № 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Сумма задолженности: **66 006 190 950,00 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	101 120 667 533,98
в том числе:	
кредиты	46 120 667 533,98
займы, за исключением облигационных	20 000 000 000,00
облигационные займы	35 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	5 325 674 543,84
в том числе:	
кредиты	3 913 588 927,40
займы, за исключением облигационных	668 835 616,44
облигационные займы	743 250 000,00
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	11 586 126 856,86
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 392 226 114,64
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 377 914 590,96
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	228 087 129,83
из нее просроченная	0
прочая	2 587 899 021,43
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сберегательный банк РФ (ОАО)**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **31 045 634 420, 72 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro Finance Limited**

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

Не является резидентом РФ

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

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕБРР**

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

Сумма задолженности: **13 950 946 814,15 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **Газпромбанк (ОАО) Москва**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корпус 1**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **15 000 000 000,00 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сбербанк КИБ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сбербанк КИБ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125009, г. Москва, Романов переулок, д.4**

ИНН: **7710048970**

ОГРН: **1027739007768**

Сумма задолженности: **20 000 000 000,00 руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1.Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 300 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 776 363 638,11 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	14
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,21
Количество процентных (купонных) периодов	57
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредит, EM Falcon Limited	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley), 11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	1 500 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 500 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,75
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства
3.Заем, Rushydro Finance Limited
Условия обязательства и сведения о его исполнении

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Rushydro Finance Limited, 53 Merrion Square, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,875
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4.Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-01-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5.Кредит, Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г.Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	40 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	9

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,26
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6.Кредит, Unicredit Bank Austria AG	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Unicredit Bank Austria AG, 1010 Wien, Schottengasse 6 – 8, Austria
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, евро	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	63 647 649 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,15
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.08.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития, One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, евро	8 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	7500 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,86
Количество процентных (купонных) периодов	34
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	07.09.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8.Кредит, Bayerische Landesbank	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Bayerische Landesbank, Brienner Str. 18 80333 Munich, Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, евро	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, евро	7 463 581,83 евро
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,16
Количество процентных (купонных) периодов	26
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выборка кредита осуществляется в период с 2012 по 2017 гг..

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9.Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-01-55038-E от 23.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	5 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.04.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10.Кредит, Открытое акционерное общество "Сбербанк России"	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения	10 612 753 821 рублей

обязательства, RUR	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 612 753 821 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,99
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11.Кредит, EM Falcon Limited	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (Morgan Stanley) 11/12, Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	3 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	-
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,71
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12.Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Европейский Банк Реконструкции и Развития One Exchange Square, London EC2A 2JN, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	4 400 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	3 530 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	12

Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	9,96
Количество процентных (купонных) периодов	48
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.10.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13.Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 RUR рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,50
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.02.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-E от 27.12.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностр. валюта	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностр. валюта	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,5

Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.02.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	73 646 805 846,94
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	73 646 805 846,94
В том числе в форме залога или поручительства	73 646 805 846,94

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

Подверженность эмитента рискам, связанным с неисполнением или ненадлежащим исполнением обеспеченных обязательств третьими лицами оценивается как незначительная.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

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

отраслевые риски

страновые и региональные риски

финансовые риски

правовые риски

риски, связанные с деятельностью Эмитента

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

В целях оптимизации рисков Эмитент ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, ПС Риск-менеджмент организации (РСПП-РусРиск) и другими).

В мае 2013 г. команда риск-менеджмента ОАО «РусГидро» признана победителем международного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2013» в номинации «Лучшая комплексная программа управления рисками». Конкурс проводится ежегодно с 2006 г. Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. По итогам конкурса ОАО «РусГидро» досталась еще одна награда: руководитель Дирекции по управлению рисками Константин Бабаев стал победителем в номинации «Лучший риск-менеджер России 2013».

Деятельность Эмитента по управлению рисками связана с необходимостью реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов, в т.ч.:

повышение надежности, безопасности и экономичности оборудования за счет полного обновления основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой ресурс;

повышение технико-экономических характеристик ГЭС для функционирования в условиях конкурентного рынка электроэнергии, сокращение ремонтных затрат;

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

проведение взвешенной финансовой политики;

постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической энергии;

создание конкурентной среды в сфере закупок, работ и услуг.

Политика Эмитента в области управления рисками:

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

Направления деятельности Эмитента по управлению конкретными рисками описываются ниже в пунктах 2.4.1.-2.4.5.

2.4.1. Отраслевые риски

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

Внешний рынок:

Эмитент подвержен сравнительно умеренным внешним отраслевым рискам. Например, в период резкого скачка корпоративных дефолтов в 2009 г., связанного с мировым финансово-экономическим кризисом, годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила 2,7%, однако, в связи с постепенной стабилизацией мировой экономики годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody’s, составила уже 1,4% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 57 в 2010г. и до 37дефолтов в 2011г. (см. Moody’s Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2011).

Внутренний рынок:

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

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

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

В рамках продолжающегося реформирования, нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются текущим существенным изменениям.

С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз, однако, в настоящий момент можно утверждать, что действующий план Правительства РФ по либерализации к 2011г. рынка электроэнергии и электрической мощности для не бытовых нужд реализован.

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

В рамках действующей модели рынка остается актуальным риск того, что цены, достигнутые на долгосрочном рынке мощности, могут быть недостаточны для покрытия постоянных издержек. Эмитент подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компании, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;

- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;

- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;

- сохранение статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

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

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

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

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

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

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

• ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;

• наступление неблагоприятных экологических последствий;

• угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями;

• эксплуатация технических устройств на опасных производственных объектах (хранение и использование горючих веществ, эксплуатация подъемных сооружений и оборудования, работающего

под давлением) филиалов и ОАО "РусГидро" за рамками нормативного срока, что значительно повышает риск возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектов;

• риск травмирования персонала.

Большой частью оборудование Эмитента находится не в идеальном состоянии и в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям и т.д. Эти факторы снижают надежность оборудование, увеличивают вероятность отказов и стоимость обслуживания.

Действия по управлению данными рисками:

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

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

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

• осуществляются в полном объеме ремонтные работы. Во втором квартале 2013 года закончена работа по объединению ремонтных и сервисных функции в одной компании. Прекращена деятельность четырех ДЗО ОАО «РусГидро» - ОАО «РЭМИК», ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт» (СШГЭР), ОАО «Турборемонт-ВКК» и ОАО «Электроремонт-ВКК». Персонал этих компаний переведен в ОАО «Гидроремонт-ВКК», принявшее на себя все обязательства ликвидированных ДЗО и начавшее свою деятельность в новом качестве – единой ремонтно-сервисной компании ОАО «РусГидро»;

• в Обществе действует, утвержденная Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах соответствия стратегическим целям Компании, комплексного управления состоянием Технической системы Общества, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. На принципах технической политики построена реализуемая программа технического перевооружения и реконструкции, утвержденная Советом директоров в составе инвестиционной программы Общества на 2011 -2013 гг. (протокол от 15.10.2010);

• внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;

• постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей;

• введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижению удельных затрат.

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

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

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

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

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

Действия по управлению данными рисками:

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

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

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

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

Действия Эмитента по управлению данным риском:

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

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

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

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

• проведение Эмитентом взвешенной финансовой политики.

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

Риск неопределенности выработки энергии для Эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение Эмитентом своих обязательств по поставке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Эмитент может столкнуться с неспособностью произвести требуемый контрактами на генерацию объем электроэнергии и, как следствие, будет вынужден покупать дополнительные объёмы по более высоким ценам на оптовом рынке.

Эмитент также может столкнуться с рисками годовых, сезонных и суточных колебаний спроса на энергию за счет погодных условий и прочих факторов. Спрос на электроэнергию обычно выше в период с октября по март из-за более продолжительных ночей и более холодной погоды, а также в течение рабочего времени дня, что приводит к полной загруженности мощностей Эмитента в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском невозможности заработать ожидаемый объем выручки в период наибольшей загруженности производственных мощностей, и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение период сокращения спроса на электроэнергию.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

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

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

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

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

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а превышения уровня ставки водного налога над ценой на электроэнергию не прогнозируется, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются несущественными, тем не менее, Эмитент признает риск возможного повышения цены на сырье в случае необходимости закупать

недостающий объем электроэнергии для выполнения своих обязательств по контрактам на генерацию, однако данный риск не должен существенным образом повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

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

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

Данный риск не должен существенным образом повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

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

Внешний рынок:

Эмитент в незначительной степени осуществляет экспорт электроэнергии (мощности) на внешний рынок в связи с чем, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке следует считать незначительными.

Внутренний рынок:

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

Риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития.

В результате влияния глобального финансового кризиса и обостренного восприятия рисков

инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижаются объемы иностранных инвестиций в Россию, что приводит к отрицательному воздействию на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти может существенно сказаться на показателях развития 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.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом 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.

Международное рейтинговое агентство Moody's 28.03.2013 подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг России на уровне Baa1 со стабильным прогнозом, основываясь на таких факторах, как относительно низкий размер государственного долга, преимущественно сбалансированный государственный бюджет, а также позитивные изменения в монетарной политике, проводимой Российской Федерации. По оценкам других рейтинговых агентств рейтинг стабильно остается на уровне BBB (по версии Standard & Poor's и Fitch).

В связи с обострением международной обстановки весной 2014г. и ухудшением в конце марта 2014г. прогноза (со стабильного на негативный) кредитных рейтингов международных рейтинговых агентств (S&P и Fitch) Российской Федерации и контролируемых государством компаний, включая Эмитента, а также в связи с угрозой экономических санкций и возникновения форс-мажорных обстоятельств возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра договоров.

Общество осуществляет мониторинг ситуации и на текущий момент видит на примере заявлений таких компаний как Siemens положительную динамику.

Политические риски

В связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность. В частности, ключевое внимание уделяется обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также реализации мероприятий по управлению рисками, описанными в данном разделе.

Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Красноярском крае, однако, производственные активы и сама деятельность осуществляется во множестве регионов Российской Федерации, при этом специфические риски можно выделить для двух из них: для Северного Кавказа актуальны риски, связанные с возможной террористической активностью, а регион Дальнего Востока характеризуется сейсмоактивностью и трудноступностью ряда территорий. По данным рискам ведется активная работа, описанная в следующих двух разделах. В целом риск оценивается как незначительный.

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;

Эмитентом продолжается реализация социальной политики направленной на поддержку родственников погибших и пострадавших и развитие региона в целом (подробная информация размещена на корпоративном сайте Эмитента http://www.sshges.rushydro.ru/ в разделе «Восстановление СШГЭС»).

Изменения ситуации в стране и регионах деятельности Эмитента, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, также как и последствия их влияния на будущую деятельность Эмитента. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или регионах, которая может отрицательно повлиять на деятельность Эмитента, менеджмент Эмитента будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного

воздействия ситуации на компанию.

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

В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Эмитента, существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации Эмитента и основная часть регионов деятельности Эмитента характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных на границе с Украиной и в Северо-Кавказском федеральном округе. В связи с возможным обострением грузино-осетинского конфликта, описываемый риск может реализоваться в регионе деятельности Эмитента – в Республике Северная Осетия-Алания.

По итогам диверсий на Баксанской ГЭС (21.07.2010) и обнаружением взрывного устройства на Ирганайской ГЭС (07.09.2010) Эмитентом проведена комплексная переоценка систем безопасности на каждом объекте. По ее результатам реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Эмитента, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях Эмитента, в том числе строящихся.

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

эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости;

усиление охраны объектов Эмитента путем привлечения дополнительных сил и средств МВД России для предотвращения возникновения рисков.

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

В III квартале существенное влияние на деятельность Эмитента оказал риск природных катаклизмов, регулярно входящий в список критических рисков Эмитента, выразившийся в паводковой ситуации на Дальнем Востоке. При этом объекты Эмитента на Дальнем Востоке работают в соответствии с указаниями межведомственной рабочей группы при ФАВР России. Усилен контроль за состоянием производственных активов. Аварий не зафиксировано.

Паводок 2013 года стал сильнейшим за последние 120 лет. По подсчетам экспертов, гидросооружения Зейской и Бурейской ГЭС удержали в собственных водохранилищах более 65% приточности, серьезно снизив вероятные негативные последствия для населенных пунктов, находящихся ниже по течению рек.

По решению Председателя Правления ОАО «РусГидро» Евгения Дода компания развернула масштабную программу социальной поддержки пострадавших от наводнения жителей Дальнего Востока. ОАО «РусГидро» выделило на ликвидацию последствий аномального паводка 200 млн рублей. Эти средства направлены на оказание помощи Амурской области, Хабаровскому краю и Еврейской автономной области. В рамках соцпрограммы в городе Зее Амурской области, где расположена Зейская ГЭС, открыта общественная приемная ОАО «РусГидро» для оказания адресной помощи жителям Дальневосточного региона.

Ранее, пожертвования в сумме 700 тысяч рублей, перечисленные предприятиями и работниками энергетической отрасли в фонд «Сопричастность», направлены сельсовету поселка Береговой Зейского района Амурской области на приобретение специализированного автомобиля для откачки сточных вод. Финансовая помощь в размере 1,6 млн рублей передана администрации г.Зеи для устройства резервного водозабора и восстановления инфраструктуры города.

Также гидроэнергетики закупили и передали в МЧС России (Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий) спецсредства и оборудование для проведения операций по эвакуации людей в районах Амурской области, подвергшихся подтоплению.

В первые дни, когда стихия обрушилась на Амурскую область, ОАО «РАО ЭС Востока» (дочернее общество ОАО «РусГидро») предоставило свой учебно-тренировочный полигон для размещения 420 пострадавших от наводнения.

ОАО «РАО ЭС Востока» направило около 1,5 миллионов рублей на приобретение продуктовых наборов для эвакуированных жителей Еврейской автономной области. Помощь в дополнительном питании оказана 1415 пострадавшим, в том числе - 559 детям.

Бурейская ГЭС закупила продовольствие на 700 тысяч рублей для пунктов временного пребывания, расположенных в Амурской области. Помощь, в первую очередь, предназначена для 129 детей, находящихся в этих пунктах.

В целом, регионы деятельности Эмитента характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. При этом некоторые генерирующие активы Эмитента расположены в отдаленных районах с суровым климатом, в том числе в Красноярском крае и в части районов Дальневосточного Федерального округа. Эмитент постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях на этих территориях. Однако, не может быть гарантий того, что Эмитенту не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Эмитента, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Также 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.). Большинство объектов Компании находятся в сейсмически спокойных регионах, однако, такие объекты как Паужетская ГеоЭС и Верхне-Мутновская ГеоЭС находятся в сейсмоопасной зоне, с возможной силой землетрясения до 9 баллов по шкале Рихтера. На случай землетрясения разработан план действий при чрезвычайных ситуациях, осуществляется постоянный мониторинг ситуации. Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются с акцентом на вышеупомянутый риск, оптимизируется схема доставки грузов и людей.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

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

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

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

Практически все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 5%. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. При этом доля кредитов с фиксированной процентной ставкой составляет более 85% от кредитного портфеля Эмитента. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента во 2-м квартале 2010 года были заключены своп-контракты для фиксации плавающих процентных ставок в отношении кредитов ЕБРР (2,8 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2014г.) и EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley) (1,5 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2014г.) по всем процентным платежам до даты их окончательного погашения.

Нет гарантии, что заключенные своп контракты окажутся эффективными или что Эмитент не столкнется с процентными рисками в будущем.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. Ввиду того, что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок.

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

• риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

• риск увеличения стоимости финансового долга;

• риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;

• риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на финансирование инвестиционной программы.

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

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

По мнению Эмитента, с учетом имеющегося поручения Председателя Правительства РФ об ограничении роста тарифов ЖКХ не более чем на 6% в среднегодовом исчислении по сравнению с уровнем коммунальных платежей в декабре 2012 года, и принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых.

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

Риск ликвидности:

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

В связи с обострением международной обстановки весной 2014г. и ухудшением прогноза (со стабильного на негативный) кредитных рейтингов международных рейтинговых агентств Российской Федерации и контролируемых государством компаний, включая Эмитента, а также в связи с угрозой экономических санкций и возникновения форс-мажорных обстоятельств возможен рост рисков затруднения доступа Эмитента к кредитным средствам иностранных контрагентов, удорожания долговых обязательств Эмитента, потерь в связи с ростом курса евро и процентных ставок. Контроль этих рисков состоит в снижении лимитов на банки-контрагенты с понизившимся рейтингом, стресстестировании возможных потерь из-за роста курса евро и процентных ставок по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, в юридической поддержке договорной базы. Практически все кредитные линии выбраны и риск недоступности существенных кредитных ресурсов по ранее открытым кредитным линиям отсутствует.

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

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли, увеличение затрат на проценты
Валютный риск	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства – Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль 3) Проценты к уплате	Рост затрат на капитальные вложения, увеличение кредиторской задолженности, рост прочих расходов, увеличение затрат на проценты и снижение чистой прибыли
Инфляционные риски	низкая	Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие расходы 2)Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность	Снижение прибыли

		2) Денежные средства 3) Кредиторская задолженность Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента

В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего, произошедшей 17.08.2009, сохраняется вероятность:

– появления значительного количества судебных разбирательств, предметом которых могут являться, в том числе, возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, и компенсация морального вреда;

– проведения органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами (Ростехнадзор, Росприроднадзор и др.) проверок деятельности Эмитента, по итогам которых могут быть приняты решения о привлечении Эмитента и/или его должностных лиц к установленной законом ответственности.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Налоговая система Российской Федерации характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Положения нормативных правовых актов иногда могут содержать нечеткие и 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 правовых актов. В связи с этим существует вероятность оспаривания деятельности и операций, которые ранее не оспаривались. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Изменение налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов может привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента, что также, в свою очередь, может привести к снижению размера выплачиваемых дивидендов. Данные риски Эмитентом рассматриваются как незначительные.

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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

Внешний рынок:

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

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

Внутренний рынок:

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.

Внешний рынок:

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

Эмитент в своей деятельности не использует ограниченно оборото способные объекты (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом. Эмитент также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.

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

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

Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий (полный список, имеющихся у Эмитента лицензий раскрыт в пункте 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий настоящего ежеквартального отчета), Эмитентом не прогнозируется.

Данные риски оцениваются Эмитентом как незначительные.

Дополнительные действия Эмитента по управлению данным риском:

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

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

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных

законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения указанных рисков - низкая.

В связи с приобретением в ходе эмиссии Общества 2011-2013 года акций ОАО "РАО ЭС Востока" Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате, с начала 2012 году реализуется проект по созданию корпоративной системы управления рисками Холдинга "РАО ЭС Востока" в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента. В частности, на основании разработанного и утвержденного ранее реестра стратегических рисков ОАО «РАО ЭС Востока» во втором квартале Советом Директоров ОАО «РАО ЭС Востока» утвержден план по управлению стратегическими рисками.Реализована процедура регулярной отчетности по исполнению Плана управления стратегическими рисками перед Советом Директоров как дочерних компаний так и самого ОАО «РАО ЭС Востока».

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

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

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, связанные с действиями третьих лиц:

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

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.

4. Операторы системные и коммерческие.

Эмитент зависит от услуг, системного оператора, которому были переданы функции и активы региональных диспетчерских управлений энергетических сетей, и коммерческого оператора, который управляет торговой системой в рамках оптового рынка электроэнергии. Неспособность системного или коммерческого оператора обеспечить предоставление требуемых услуг Эмитенту по той или иной причине, или если услуги предоставляются с задержкой услуг, может привести к уменьшению количества вырабатываемой электроэнергии или передаваемой электроэнергии, что приведет к существенному негативному влиянию на бизнес Эмитента, его доходы, финансовое состояние и результаты деятельности.

5. Риски, связанные с профсоюзами и сохранением квалифицированного управленческого персонала.

Данные риски оцениваются как несущественные, вследствие значительных усилий предпринимаемых Эмитентом по сохранению и развитию персонала. В частности, формирования целевого заказа на подготовку специалистов, восстановления среднетехнического кадрового потенциала гидроэнергетики, создания кружков "Юный гидроэнергетик" на базе центров технического творчества молодежи в регионах присутствия Общества, усиления взаимодействия с учебными профильными вузами и научными институтами.

Большое внимание уделяется повышению мотивации, материальному и моральному стимулированию, социальной защите персонала.

Политика ОАО "РусГидро" в отношении сотрудников базируется на следующих принципах:

- повышение квалификационного уровня сотрудников через реализацию программ обучения;

- предоставление сотрудникам лучших социальных пакетов в электроэнергетической отрасли;

- совершенствование системы мотивации/стимулирования сотрудников в целях роста эффективности работы персонала и Эмитента в целом.

В связи с необходимостью кадрового обеспечения ввода 22,2 ГВт новых мощностей до 2020 года и выполнение ключевых задач производственных программ Общества, таких как поддержание надежной и безаварийной работы объектов и повышение операционной эффективности, снижение риска

человеческого фактора за счет повышения уровня профессиональной подготовки и ответственности сотрудников всех уровне, в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ОАО "РусГидро" Е.В. Дода утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала компании "От Новой школы к рабочему месту" и Программа ее реализации. Основной задачей Программы является развитие инженерного образования и повышения престижа технических специальностей, создание условий для удовлетворения потребностей ОАО "РусГидро" в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности компании, поддерживать их надежную и безаварийную работу.

Риск невозможности заключать договоры на условиях приемлемых для сотрудников оцениваются Эмитентом как незначительные в среднесрочной перспективе. Риск невозможности подбора квалифицированных управленческих кадров минимизируется проводимыми Компанией мероприятиями по созданию кадрового резерва, подготовке молодых специалистов профильных специальностей, для чего заключен ряд партнерских соглашений с профильными ВУЗами.

6. Наличие ковенант в договорах кредитования.

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие ограничения, которые ограничивают его способность, среди прочего, передавать имущество в залог или другое обременение; приобретать активы или осуществлять инвестиции; продавать, передавать или иным способом распоряжаться своими активами или дебиторской задолженностью, осуществлять слияния или приобретения; вносить изменения в характере своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение ограничений, указанных в кредитных соглашениях, Эмитентом может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением ковенант (действует соответствующий локальный нормативный акт), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Поэтому вероятность реализации рисков Эмитент рассматривает как незначительную.

7. Соблюдение условий кредитных соглашений с ГК «Внешэкономбанк».

В настоящее время существует риск несвоевременно ввода в эксплуатацию мощностей алюминиевого завода, что в свою очередь влечет для ОАО «РусГидро» риски отсутствия потребителя для вводимых мощностей Богучанской ГЭС.

Со стороны РУСАЛ и ОАО «РусГидро» осуществляется контроль за ходом работ, соблюдением установленных плановых графиков, а также ведется мониторинг за соблюдением установленных кредитными соглашениями показателей.

8. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок).

Также определены полномочия, ответственность и подотчетность представителей общественных организаций, закреплены в решениях трудового коллектива, Коллективном договоре, Положении о Системе управления охраной труда объекта.

В ОАО "РусГидро" безусловное исполнение стандартов в области безопасности труда - в ответственности всех работников, выполняющих работы на объектах Общества

Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен специально на службы надёжности и техники безопасности. Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

В полном объёме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда) для всех профессий и видов работ.

Работники рабочих профессий проходят ежемесячный инструктаж по 3-4 вопросам охраны труда в целом, по профессии и видам выполняемых работ в частности.

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

Менеджмент всех ступеней, занятый на производстве, также проходит инструктажи и ежегодную проверку знаний.

На всех объектах Общества проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

При аттестации рабочих мест и ведении производственного контроля привлекаются независимые

аккредитованные лаборатории и экспертные организации.

При проведении обязательного периодического медицинского профессионального осмотра привлекаются специализированные медицинские учреждения.

При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации.

В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует все нежелательные события (инциденты).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов ОАО "РусГидро" осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию ОПО, застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов Компании аттестован в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества.

На всех объектах Общества разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

- усиленный контроль за деятельностью подрядчиков и субподрядчиков на объектах Эмитента, в том числе, в отчетном периоде принят ряд мер по увеличению прозрачности за контрактной деятельностью подрядчиков и субподрядчиков;

- внесение недобросовестных подрядчиков в «черный список»;

- страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;

- допуск к работе только квалифицированного персонала;

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

- ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

- на английском языке: «Open Joint-Stock Company Federal Hydro-Generating Company – RusHydro»

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **13.07.2011**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **13.07.2011**

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица.

Наименования таких юридических лиц:

Общество с ограниченной ответственностью "Русгидро" (ОГРН 1103459004417, ИНН 3442111016)

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН и/или присвоенные индивидуальные регистрационные номера ОГРН.

Фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельства на товарный знак (знак обслуживания):

№ 454339, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 02 июля 2019 года;

№454053, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№440951, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 июля 2011 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года;

№453894, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 февраля 2012 года, срок действия регистрации истекает 16 февраля 2021 года.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования.

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

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

Дата введения наименования: **13.07.2011**

Основание введения наименования: **Государственная регистрация 13 июля 2011г. новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 30.06.2011г. (Протокол №7 от 04.07.2011г.) и распоряжение Министерства Юстиции Российской Федерации от 17.06.2011 № 1322-р.**

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

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

Дата введения наименования: **14.07.2010**

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

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

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

Дата введения наименования: **04.07.2008**

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

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

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

Дата введения наименования: **26.12.2004**

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: **26.12.2004**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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: 9 лет и три месяца.

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

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

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

В 2005г. Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель ОАО "РусГидро" в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО-ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в форме присоединения к ОАО "РусГидро" (Протокол от 30.09.2005- 04.10.2005 № 204).

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ОАО "РусГидро" дочерних АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250). Формирование Операционной компании Эмитента с прямым участием в уставном капитале Эмитента акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО РАО "ЕЭС России" (через ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") осуществлено в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ОАО "РусГидро" следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская 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".

Таким образом, в июле 2008 года была достигнута целевая модель Компании. В том же году акции Компании выведены на российский фондовый рынок. В целях повышения ликвидности, увеличения рыночной капитализации и привлечения новых инвесторов, а также соблюдения интересов бывших держателей депозитарных расписок ОАО РАО "ЕЭС России" Компанией была открыта программа депозитарных расписок, банком-депозитарием выступил Bank of New York Mellon.

По итогам консолидации Компания объединила более 50 ГЭС в 18 регионах субъектах Российской Федерации.

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

Стратегическими целями Эмитента являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании;
- Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства

электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- Рост ценности Компании.
Видение Эмитента. На горизонте до 2020 года ОАО "РусГидро" - глобальный транснациональный вертикально-интегрированный холдинг, один из мировых лидеров в области развития возобновляемых источников энергии.
Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента
660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51
Иной адрес для направления почтовой корреспонденции
127006 , Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7
Телефон: **+7 800 333 8000**
Факс: **+7 (495) 225 37 37**
Адрес электронной почты: **office@rushydro.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:
www.rushydro.ru
http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Дирекция по IR (Дирекция по взаимоотношению с акционерами и инвесторами)**
Место нахождения подразделения: **127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7**
Телефон: **+7 800 333 8000**
Факс: **+7 (495) 225-37-37**
Адрес электронной почты: **ir@rushydro.ru**
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.rushydro.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент корпоративного управления**
Место нахождения подразделения: **127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7**
Телефон: **+7 800 333 8000**
Факс: **+7 (495) 225-37-37**
Адрес электронной почты: **office@rushydro.ru**
Адрес страницы в сети Интернет: www.rushydro.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
2460066195

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента
Представительств Эмитент не имеет.

Сведения о филиалах Эмитента в соответствии с Уставом Эмитента.

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гаркин Александр Сергеевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1а
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бологов Сергей Николаевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бяков Алексей Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»**
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова, д.5
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гамзатов Тимур Гамзатович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Самарская область, г. Жигулевск
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Леонов Олег Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д. 100
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Магрук Владимир Иванович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Зея
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Савельева Ирина Дмитриевна
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»**
Место нахождения: Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1«а»
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Отаров Курман Магомедович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Пермская область, г. Пермь, Камская ГЭС
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Алексеев Виктор Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»**
Место нахождения: Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, п. Правокубанский
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Саратикян Григор Аслибекович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Ярославская область, г. Рыбинск
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала

ФИО: Дережков Андрей Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360А
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Сергеев Геннадий Евгеньевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «КорУнГ»**
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, улица Архитектора Власова, д. 49
Дата открытия: 05.12.2007
Руководитель филиала
ФИО: Аксенова Елена Анатольевна
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Привокзальная, д. 14
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гойзенбанд Александр Аркадьевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д. 4
Дата открытия: 10.04.2006
Руководитель филиала
ФИО: Сершун Виктор Иванович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Одинцова Людмила Владимировна
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»**
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Кяри Валерий Артурович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»**
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Балатаев Таймураз Владимирович
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

Наименование: **Филиал ОАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»**
Место нахождения: Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала

ФИО: Дорофеев Владимир ГеоргиевиЧ
Срок действия доверенности: до 31.01.2015

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: 40.10.12

Коды ОКВЭД
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

Единица измерения: руб.

Вид хозяйственной деятельности - производство и реализация электрической энергии (мощности)

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	93 707 841 654	108 226 505 510
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,5%	99,5%

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности	25 288 160 666	26 772 980 002
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,4%	99,5%

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

Прирост выручки по итогам 2013 года по сравнению с 2012 годом составил 15,5%, что обусловлено ростом выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 17,2%.

Географические области, которые приносят 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период, и изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений.

Единственной географической областью приносящей 10 и более % выручки, является Российская Федерация.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

Объем выработки электроэнергии Эмитента в существенной степени зависит от имеющегося притока в бассейнах рек, на которых расположены ее генерирующие мощности, и имеет неравномерное распределение по году в зависимости от сезона, Кроме этого на объем выработки влияют возможности прогнозирования, а также решения органов, регулирующих водно-хозяйственные отношения в Российской Федерации.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,8	0,7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,0	0,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,4	4,6
Топливо, %	0,0	0,0
Энергия, %	28,4	27,9
Затраты на оплату труда, %	11,7	10,1
Проценты по кредитам, %	0,0	0,0
Арендная плата, %	3,3	3,2
Отчисления на социальные нужды, %	2,4	2,9
Амортизация основных средств, %	20,1	22,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12,3	12,9
Прочие затраты (пояснить)	13,6	15,2
амортизация по нематериальным активам, %	0,05	0,5
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0	-
обязательные страховые платежи, %	2,3	1,9
представительские расходы, %	0,1	0,0
иное, % *	11,3	12,8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	184,8	193,1

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2013 г. - 4,5%, в 2014 г. (3 мес.) – 5%; затраты на охрану объектов в 2013 г. – 2,4%, в 2014 (3 мес.) – 2,9%.

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 (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета.

Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии) поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, и их доли в общем объеме поставок за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

За 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЦФР»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7, этажи 7-8**

ИНН: **7705620038**

ОГРН: **1047796723534**

Доля в общем объеме поставок %: **94,18**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения

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. 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7, этажи 7-8**

ИНН: **7705620038**

ОГРН: **1047796723534**

Доля в общем объеме поставок, %: **90,99**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения.

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники.

Импортные поставки отсутствуют.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка

электрической энергии и мощности" (далее – Правила оптового рынка) Эмитент осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии (мощности) в следующих сегментах оптового рынка:

Регулируемые договоры (РД):

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

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

С 01.06.2008 торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого системным оператором. Покупатели обязаны оплатить всю мощность, отобранную на КОМ в их ценовой зоне.

Правила оптового рынка обеспечивают возможность реализации мощности как ценам КОМ, так и по свободным ценам, в случае заключения договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже. Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 №89 и в последующем Правилами оптового рынка утверждены положения, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Долгосрочная модель рынка мощности предусматривает маржинальное ценообразование. При этом, как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей, за исключением мощности, поставляемой гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне. Гидроэлектростанции, поставляющие мощность во второй ценовой зоне, должны осуществлять поставку мощности по регулируемым ценам.

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

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

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

•покупку/продажу мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;

•покупку/продажу мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ), в том числе на бирже;

•покупку/продажу мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;

•покупку/продажу мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;

•покупку/продажу мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);

•покупку/продажу мощности, генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;

•покупка продажа мощности, генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

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

Рынок на сутки вперед (РСВ):

Объемы электроэнергии, вырабатываемые сверх объемов РД, продаются по свободным ценам в рынке на сутки вперед, а недостающие объемы покупаются на РСВ в обеспечение РД. Правилами оптового рынка 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 свободным не регулируемым ценам.

Рынок системных услуг по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии (РСУ):

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117 "О порядке проведения отбора электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" в 2012 г. между Эмитентом и ОАО "СО ЕЭС" заключен новый Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии. Первый Договор оказания системных услуг был заключен в июле 2011 г.

В рамках договора Эмитентом осуществляется оказание ОАО "СО ЕЭС" услуг по регулированию реактивной мощности без производства электроэнергии с использованием генерирующего оборудования Волжской, Воткинской, Жигулевской, Зеленчукской, Камской, Нижегородской, Эзминской, Гизельдонской ГЭС и Загорской ГАЭС.

Услуги по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии – один из четырех видов услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг). Запуск рынка системных услуг состоялся в начале 2011 года с началом оказания энергоблоками тепловых электростанций в ЕЭС России услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) и автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ).

Оказание услуг по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания этих услуг не производится электрическая энергия, предусматривает работу генерирующего оборудования в режиме синхронного компенсатора. Использование оборудования гидростанций для оказания таких услуг само по себе не снижает возможность производить электрическую энергию, поскольку оборудование переводится в режим синхронного компенсатора только в случае невозможности или невостребованности его работы в генераторном режиме.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Изменения нормативно-правовой базы в электроэнергетической отрасли, связанные с усилением тарифного регулирования рынка электроэнергии и мощности.

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

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

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-00-009772**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ С-089-03-01240**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определенному виду**

или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.07.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Енисейское управление Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ А66-02932**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ№0062928 № Рег. № 4409**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**04.09.2012**

Дата окончания действия:**02.09.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ №0062935 Рег. № 4410**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Мероприятия и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:**02.09.2015**

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности эмитента. Вероятность наступления данного фактора – низкая.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых.

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности:

В соответствии с Уставом, целями деятельности Эмитента являются:

- создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов;

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами; реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;

- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
получение прибыли.

Источники будущих доходов:

Эмитент в дальнейшем планирует получать прибыль от основного вида деятельности - производства и реализации электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках электроэнергии и мощности.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:
Инвестиционной программой ОАО "РусГидро" на 2014-2016 годы, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 сентября 2013 года № 640, в 2014 году предусмотрено:

1. Ввод дополнительной мощности в объеме 1 077,8 МВт. Кроме того в рамках инвестиционного проекта «Комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС» предполагается ввести в эксплуатацию последние 3 из 10-ти полностью замененных на новые гидроагрегатов (1 920 МВт).

2. Финансирование инвестиционных проектов ОАО "РусГидро" в объеме 96 641,06 млн. руб., в том числе:

• по проектам ТПиР, реализуемым в рамках Программы комплексной модернизации генерирующих объектов на период 2012-2025 годов – 41 255,27 млн. руб.;

• восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 3 210,49 млн. руб.;

• приоритетные проекты на Дальнем Востоке (ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2

(1-я очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ), реализуемые во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»» – 24 129,23 млн. руб.;

• строящиеся объекты – 23 991,57 млн. руб.;

• проекты ВИЭ, в том числе малые ГЭС на территории Северо-Кавказского федерального округа – 2 133,28 млн. руб.;

• прочие проекты –1 500,54 млн. руб.

Кроме того, в 2014 году предусмотрено финансирование Богучанского алюминиевого завода в объеме 17 472,54 млн. руб.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

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

Срок участия эмитента: с **2008 года**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член ассоциации. Участие в достижении следующих целей ассоциации:

- 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.

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

Срок участия эмитента: с **2006 года**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член ассоциации. Участие в достижении следующих целей ассоциации:

- Выработка консолидированной позиции по возобновляемой энергии (ветряная, солнечная, геотермальная энергия и гидроэнергетика), представление и продвижение данной позиции во всех властных и общественных структурах;

- Деятельность по предотвращению негативных последствий агрессивных компаний, направленных на дискредитацию гидроэнергетики;

- Реализация инициатив по увеличению доли возобновляемых источников энергии, в первую очередь гидроэнергетики.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, поселок Богородское, д.101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **прямой контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **100%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **Выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения**

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шманенков Сергей Алексеевич (председатель)	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040

Суздалев Василий Васильевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

Место нахождения: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **прямой контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **84,39%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **85,163759%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,012584%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,012584%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **управление энергетическими компаниями для эффективного и качественного удовлетворения спроса на электрическую и тепловую энергию в Дальневосточном федеральном округе и на сопредельных территориях; осуществление агентской деятельности; осуществление инвестиционной деятельности.**

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0,118435	0,118435
Толстогузов Сергей Николаевич	0,000135	0,000135
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0,001836	0,001836
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Филь Сергей Сергеевич	0,000010	0,000010
Янсон Сергей Юрьевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0,000135	0,000135
Лишанский Илья Юрьевич	0	0
Вайнилавичуте Алла Петрасовна	0,0000001	0,0000001
Каплун Алексей Александрович	0	0
Линецкий Станислав Владимирович	0	0
Линкер Лада Александровна	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Смирнов Владимир Иванович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля Принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0,000135	0,000135

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"**

Место нахождения: **690091 Россия, Приморский край, г. Владивосток, Тигровая 19**

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **1,037643%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **1,037643%**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль). Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" является подконтрольным обществом Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" (прямой контроль).

Доля Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "Дальневосточная энергетическая компания": **51,03%**

Доля обыкновенных акций ОАО "Дальневосточная энергетическая компания", принадлежащих ОАО "РАО Энергетические системы Востока": **51,03%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,018920 %**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,018920%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);

- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);

- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;

- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии.

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Грибановский Игорь Владимирович	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Сорокин Игорь Юрьевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000089	0,0000089

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0,000070	0,000070
Гусева Светлана Юрьевна	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,000011	0,000011

Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович	0,0000699	0,0000699

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ДГК"**

Место нахождения: **680000 Россия, Хабаровск, Фрунзе 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **0%**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания", 690091, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19, ИНН 2723088770, ОГРН 1072721001660

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока" является подконтрольным обществом Эмитента (прямой контроль).

Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" является подконтрольным обществом Эмитента (косвенный контроль).

Доля Открытого акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "ДГК", %: **100**

Доля обыкновенных акций ОАО "ДГК", принадлежащих ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" %: **100**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;

- производство электрической и тепловой энергии;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;

- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0,0000089	0,0000089
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0

Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Конев Евгений Юрьевич	0,0000005	0,0000005
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Телегин Андрей Сергеевич	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Единоличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0,0000018	0,0000018

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскэнергосбыт"**
Место нахождения
660017 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Дубровинского 43
ИНН: **2466132221**
ОГРН: **1052460078692**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **0%**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

Доля Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО "Красноярскэнергосбыт", %: **51,75**

Доля обыкновенных акций ОАО "Красноярскэнергосбыт", принадлежащих ОАО "Энергосбытовая компания РусГидро" %: **66,33**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

- продажа электрической энергии на территории Красноярского края;

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии (мощности);

- покупка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности).

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шахматов Алексей Сергеевич	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Киров Сергей Анатольевич	0	0
Копылов Игорь Олегович	0	0
Дьяченко Олег Владимирович	0	0
Савельев Иван Вячеславович	0,001836	0,001836
Зотов Алексей Александрович	0	0
Завалко Максим Валентинович (председатель)	0,000071	0,000071
Жданов Александр Владимирович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

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

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **99,99**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **99,99**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭСКБ"**

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Степана Злобина, дом 31/4

ИНН: **0275038496**

ОГРН: **1020202770642**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **не является акционерным обществом**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Открытое акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

Доля Открытого акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации ООО "ЭСКБ", **100 %:**

Доля обыкновенных акций ООО "ЭСКБ", принадлежащих ОАО "Энергосбытовая компания РусГидро" %: **не является акционерным обществом**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Продажа электрической энергии на территории Республики Башкирия

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайрабеков Ислан Исанович (председатель)	0	0
Свиридов Александр Андреевич	0	0
Козлов Олег Борисович	0	0
Завалко Максим Валентинович	0,000071	0,000071
Киров Сергей Анатольевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

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

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **99,99**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **99,99**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АК "Якутскэнерго"**

Место нахождения

677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14

ИНН: 1435028701

ОГРН: 1021401047260

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль): **косвенный контроль**

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

размер доли участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **29,795104%**

доля обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих эмитенту: **29,002941%**

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. При этом по каждой такой организации указываются полное фирменное наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Российская Федерация, 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Доля Открытого акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" в уставном капитале подконтрольной организации - ОАО АК "Якутскэнерго", %: **49,37**

Доля обыкновенных акций ОАО АК "Якутскэнерго", принадлежащих ОАО "РАО Энергетические системы Востока" %: **57,63**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,000014%**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,000014%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации:

Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии.

Персональный состав совета директоров подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белосевич Василий Андреевич (председатель)	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Морозов Олег Андреевич	0	0
Тютюков Герман Викторович	0,0000013	0,0000013
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Маринычев Павел Алексеевич	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович (председатель)	0	0
Гаврилов Сергей Юрьевич	0	0
Слоик Александр Степанович	0	0
Сысолятина Ирина Петровна	0,0000036	0,0000036
Савчук Юрий Степанович	0	0
Сологуб Оксана Леонидовна	0	0
Дьяконов Петр Михайлович	0	0
Саначев Андрей Федорович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарасов Олег Владимирович	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 2013 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	39 106 629 694,27	3 758 381 616,17
Сооружения	218 381 753 581,54	21 582 941 439,01
Оборудование	105 144 223 422,5	28 059 545 082,93
Прочие	1 935 612 076,54	989 803 833,98
ИТОГО	364 568 218 774,85	54 390 671 972,09

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация по группам объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств:

Переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение последнего завершенного финансового года не проводилась

Способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями).

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: отсутствуют.

Обременение основных средств (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению Общества) отсутствует.

На дату окончания отчетного квартала.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	39 087 312 272,87	3 944 381 770,6
Сооружения	218 744 131 482,45	22 787 414 050,97
Оборудование	108 977 745 024,21	29 835 797 334,47
Прочие	1 946 335 841,24	1 058 086 090,95
ИТОГО	368 755 524 620,77	57 625 679 246,99

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация по группам объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

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, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).:

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

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: РСБУ

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: руб.

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	32,5	35,9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,13	0,03
Рентабельность активов, %	4,33	1,16
Рентабельность собственного капитала, %	5,66	1,38
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 04.10.2011 № 11-46/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей.

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2013 г. составил 32,5%, в 1 кв. 2014 г. – 35,9%.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период, обычно за год, совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. Характеризует эффективность использования фирмой всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель в 2013 г. составил 0,13 раз, в 1 кв. 2014 г. – 0,03 раз. Значения показателя по периодам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

Показатели рентабельности, представляющие собой соотношение прибыли (чистого дохода) и средств ее получения, характеризуют эффективность деятельности компании – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

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 2013 г. – 4,33%, за 2014 г. (3 мес.) – 1,16%. Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2013 г. – 5,66%, за 2014 г. (3 мес.) – 1,38%. Значения показателя по периодам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **млн. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	145 931	125 617
Коэффициент текущей ликвидности	2,72	8,27
Коэффициент быстрой ликвидности	2,69	8,04

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал показывает, какая сумма оборотных средств финансируется за счет собственных средств организации, а какая - за счет банковских кредитов. Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Снижение показателя по итогам 1 кв. 2014 г. обусловлено уменьшением размера оборотных активов – перенос части финансовой задолженности ДЗО/ВЗО перед эмитентом в состав внеоборотных активов.

Коэффициент текущей ликвидности позволяющий оценить, сколько текущих активов приходится на один рубль текущих обязательств. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (1,5), по состоянию на 31.03.2014 г. – 8,27. Рост коэффициента в 1 кв. 2014 г. по сравнению со значением 2013 г. обусловлено снижением (отсутствием) кредиторской задолженности по проводимой дополнительной эмиссии.

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть – производственные запасы. За анализируемый период коэффициент выше нормативного значения (0,95), по состоянию на 31.03.2013 г. – 8,04.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2013 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

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

Место нахождения эмитента: **Россия, г. Магадан, Пролетарская 84, корп. 2**

ИНН: **4908000718**

ОГРН: **1024900959467**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-00335-А**

дата государственной регистрации: **29.08.2003**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФКЦБ России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **12 063 052 613 шт**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **12 063 052 613** руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **13 186 556 857,15 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 году не принималось решения о выплате дивидендов. В 2012 размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию – 0,0008 руб., срок выплаты – в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные, акции привилегированные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55384-E от 29.07.2008; 2-02-55384-E от 08.12.2009;**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 342 248 473 (акции обыкновенные – 36 926 003 433, акции привилегированные -1 416 245 040) шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 171 124 236,5 (акции обыкновенные – 18 463 001 716,5, акции привилегированные -708 122 520) руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **18 495 246 562,82 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование **эмитента: ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: 5042086312

ОГРН: 1065042071137

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11397-A**

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **РО ФСФР России в ЦФО**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692 шт**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 770 683 692 000 руб.**

для облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг, а также для опционов эмитента - срок погашения: **для акций не применимо**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **9 780 133 932.76 руб.**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения эмитента: **685030, г. Магадан, улица Пролетарская, дом 84, корпус 2**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-56315-E, 1-01-56315-E-004D**

дата государственной регистрации**: 11.09.2007, 03.12.2013**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России, Банк России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 419 961 845 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 419 961 845,00** руб.

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **10 419 961 845,00 руб.**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Сулакский ГидроКаскад»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Сулакский ГидроКаскад»**

Место нахождения эмитента: **376000 Россия, Махачкала, переулок Автомобилистов 7а**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-35005-E**

дата государственной регистрации**: 07.04.2008**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 961 493 852 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 961 493 852,00** руб.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **10 093 588 948,00 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ИЭСК»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257**

ИНН: **3812122706**

ОГРН: **1093850013762**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55459-E**

дата государственной регистрации**: 27.08.2009**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 991 444 568 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 861 928 327,60 руб**.

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **8 543 297 196,72 руб.**

Эмитент ценных бумаг является зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2012 и 2013 гг. решений о выплате дивидендов не принималось.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **места не имело**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Вид вложения: **займ процентный**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ДГК"**

Место нахождения: **680000 Россия, Хабаровск, Фрунзе 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Размер вложения в денежном выражении: **8 000 000 000,00 руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка в процентный период № 1 – 8,834% годовых, в процентный период № 2 – MOs Prime + 3,09% годовых. Уплата процентов осуществляется в последний день процентного периода. Срок возврата займа – 15.09.2021 г.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций

(предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.**

В случае если средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), приводятся сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: **места не имело**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Федеральный закон от 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные, акции привилегированные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

Место нахождения эмитента: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-55384-E; 2-02-55384-E**;

дата государственной регистрации**: 29.07.2008, 08.12.2009**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 342 248 471 (акции обыкновенные – 36 926 003 431, акции привилегированные -1 416 245 040) шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 171 124 235,5 (акции обыкновенные – 18 463 001 715,5, акции привилегированные -708 122 520) руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 495 246 562,12 руб. (акции обыкновенные – 17 758 922 972,87 руб.; акции привилегированные – 736 323 589,25 руб.)**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2014 и 2013 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 и 2014 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные**

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

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

Место нахождения эмитента: **Россия, г. Магадан, Пролетарская 84, корп. 2**

ИНН: **4908000718**

ОГРН: **1024900959467**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-00335-A**

дата государственной регистрации: **29.08.2003**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФКЦБ России**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **12 063 052 613 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **12 063 052 613 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **13 186 556 857,15 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 и 2014 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11397-A, 1-01-11397-A-002D**

дата государственной регистрации: **18.01.2007, 31.01.2013**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России, Банк России**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **48 914 680 785 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **48 914 680 785,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **55 924 131 025,76 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 и 2014 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения эмитента: **685030, г. Магадан, улица Пролетарская, дом 84, корпус 2**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-56315-E, 1-01-56315-E-004D**

дата государственной регистрации**: 11.09.2007, 03.12.2013**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 291 933 831 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 291 933 831,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **17 593 815 035,08 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 и 2014 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **места не имело**

Вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Зарамагские ГЭС»**

Место нахождения эмитента: **362003, Россия, Республика Северная Осетия –Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, дом 34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-32047-E**

дата государственной регистрации**: 26.05.2000**

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 933 142 000,00 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента(отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **17 216 207 775,52 руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **акции не являются привилегированными**

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **В 2013 и 1 кв. 2014 гг. решения о выплате дивидендов не принималось.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **места не имело**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 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: **Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.**

В случае если средства эмитента размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), приводятся сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с наступлением таких событий: ***места не имело***

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Федеральный закон 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", ПБУ 19/02**

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	749 431 693,30	208 714 645,45
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	204 365 774,12	0
Патенты	48 040 875,29	249 667,78
ИТОГО	1 001 838 343,71	208 964 313,23

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).

На дату окончания отчетного квартала 31.03.2014

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	971 150 691,39	276 676 623,58
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	165 523 946,30	0
Патенты	48 040 875,29	849 620,23
ИТОГО	1 184 715 512,98	277 526 243,81

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).

4.5. 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:

За 12 месяцев 2013г. Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ).
2. Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 2. Обоснование использования асинхронизированных генераторов (АСГ) при проведении модернизации Чиркейской ГЭС.
3. Разработка рекомендаций по внедрению оптических измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения.
4. Разработка методов ремонта и новых конструкций шпонок межблочных швов ГЭС.
5. НИР в сфере технического регулирования, в том числе разработка СТО 2012-2017 гг, согласно перечня.

В 2013 году получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Исследование гидроэнергетического потенциала региона Северного Кавказа с разработкой схемы территориального планирования в части размещения объектов гидроэнергетики.
2. Исследование гидроэнергетического потенциала: Северо-Восток Европейской части РФ.
3. Оценка эффективности аэрирования сбросного потока с целью увеличения межремонтного периода.
4. Исследование нестационарных процессов в высоконапорных турбинах большой мощности.
5. Разработка системы сбора данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных CEATI.
6. Повышение экологической эффективности ГЭС с гидроагрегатами допускающими пропуск рыбы через гидравлический тракт.
7. Исследование ущерба при затоплении нижнего бьефа ГЭС ОАО "РусГидро" при прохождении паводков редкой повторяемости.
8. Проведение исследований по электромагнитной совместимости комплексных систем безопасности и технологического оборудования.
9. Разработка новых методов расчета сейсмостойкости высоконапорных ГЭС.
10. Разработка типового ряда оборудования низконапорных мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами.

В 1 квартале 2014 года получены результаты следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Оптимизация режимов работы ГЭС ОАО "РусГидро" с учетом изменения климата на отдаленную перспективу в зоне водохранилища.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2013 году составили 234,0 млн. руб. с НДС.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 1 квартале 2014 года составили 32,72 млн. руб. с НДС.

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 объектах интеллектуальной собственности.

По результатам НИОКР, выполненных по заказу Эмитента, получены следующие патенты:

1. На изобретение № 2478114 «Многослойное комбинированное противообрастающее покрытие, обеспечивающее репелентно-хемобиоцибную защиту» (дата выдачи 27.03.2013г., срок действия до 29.11.2031г).
2. На полезную модель № 130639 «Низконапорная гидроэлектростанция» (дата выдачи 27.07.2013г., срок действия до 27.12.2022г).
3. На изобретение № 2490393 «Гидроаккумулирующая электростанция с подземным расположением нижнего бассейна и комбинированный способ проходки нижнего бассейна» (дата выдачи 20.08.2013г., срок действия до 15.12.2031г).
4. На изобретение № 2499096 «Гидроаккумулирующая электростанция с подземным расположением нижнего бассейна и способ проходки нижнего бассейна» (дата выдачи 20.11.2013г., срок действия до 15.12.2031г).
5. На полезную модель № 138311 «Водосброс сооружения» (дата выдачи 10.02.2014г., срок действия до 31.10.2023г).
6. На изобретение № 2506369 «Способ возведения тонкостенного лабиринтного водослива из сборных железобетонных элементов» (дата выдачи 10.02.2014г., срок действия до 31.08.2023г).

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Объекты интеллектуальной собственности используются для повышения эффективности основных технологических процессов на всех стадиях жизненного цикла технической системы ОАО «РусГидро».

Ввиду уникальности объектов и узкой направленности проводимых научно-технических работ и исследований, коммерческое использование объектов интеллектуальной собственности на сегодняшний день не осуществляется.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

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

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

В 2013 г. российская электроэнергетика, включая гидроэнергетику, функционировала устойчиво, обеспечивая необходимые потребности экономики и социальной сферы страны.

1. Стратегическое развитие отрасли.

За последние 5 лет в энергетической отрасли активно развивались и внедрялись технологии планирования и прогнозирования долгосрочного развития.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1662-р утверждена Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 года, целью разработки которой является - определение путей и способов обеспечения в долгосрочной перспективе (до 2020 года) устойчивого повышения благосостояния российских граждан, национальной безопасности, динамичного развития экономики, укрепления позиций России в мировом сообществе.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 г. Основной целью документа является формирование приоритетных направлений развития электроэнергетики на долгосрочную перспективу до 2030 года. В настоящее время Министерством энергетики Российской Федерации подготовлен и находится в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года.

Распоряжением правительства РФ от 11 ноября 2013 года №2084−р утверждена Схема

территориального планирования Российской Федерации в области энергетики.

В документ включены новые объекты энергетики, строительство которых планируется осуществить до 2030 года, а также расширяемые объекты энергетики, в отношении которых не определена необходимость дополнительного землеотвода, а также карты планируемого размещения объектов федерального значения на период до 2030 года.

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 №215-Р одобрена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Главной задачей Генеральной схемы является формирование на основе существующего потенциала и установленных приоритетов развития отрасли надежной, экономически эффективной и оптимально использующей топливные ресурсы страны рациональной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов и создание условий для предотвращения наиболее эффективным способом прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования Приказом Минэнерго России от 19 июня 2013 г. № 309 утверждена Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2013 - 2019 годы". Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Принят ряд нормативных правовых актов по поддержке российской экономики, в том числе и энергетического сектора, Эмитент включен в список системообразующих предприятий страны, что позволяет рассчитывать на реализацию мер государственной поддержки.

2. Потребление электроэнергии и мощности.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС», потребление электроэнергии за два месяца 2014 года в целом по России составило 191,3 млрд. кВт•ч, что на 0,1 % меньше, чем за тот же период 2013 года. В ЕЭС России потребление электроэнергии с начала года составило 187,1 млрд. кВт•ч, что соответствует уровню потребления в январе-феврале 2013 года.

3. Производство электроэнергии.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» с начала 2014 года выработка электроэнергии в России в целом составила 193,3 млрд. кВт•ч, что на 0,7% меньше объема выработки в январе – феврале 2013 года. Выработка электроэнергии в ЕЭС России за два месяца 2014 года составила 189,2 млрд. кВт•ч, что также на 0,7% меньше показателя аналогичного периода прошлого года.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в течение двух месяцев 2014 года несли ТЭС, выработка которых составила119,7 млрд. кВт•ч, что на 2,3% меньше, чем в январе – феврале 2013 года. Выработка ГЭС за тот же период составила 28,8 млрд. кВт•ч (на 12,1% больше, чем за два месяца 2013 года), выработка АЭС – 30,7 млрд. кВт•ч (на 6,2% меньше, чем в аналогичном периоде 2013 года), выработка электростанций промышленных предприятий – 10 млрд. кВт•ч (на 4,6% больше показателя января – февраля 2013 года).

5. Оптовый рынок электроэнергии и мощности.

В настоящее время на территории Российской Федерации действует двухуровневый (оптовый и розничный) рынок электроэнергии и мощности. На оптовом рынке продавцами и покупателями являются генерирующие компании, оператор экспорта/импорта электроэнергии, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности. Для получения статуса участника оптового рынка организация должна удовлетворять требованиям, изложенным в утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) и в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

С 1 января 2011 г. вся электроэнергия и мощность, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам, за исключением объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа, в республике Тыва.
Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь) в 1 квартале 2014 году поставлялся только по тарифу.

ОАО «РусГидро» реализует основную часть производимой электроэнергии (мощности) на оптовом рынке, активно участвуя в формировании правил и регламентов всех сегментов данного рынка.

6. ВИЭ.

Постановлением № 449 и Распоряжением 861-Р Правительства РФ 28 мая 2013 года были определены механизм и параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в РФ для ветро-, солнечной энергетики и МГЭС , что открывает для компании новые возможности для реализации экономически эффективных проектов в этих областях на оптовом рынке.
19 сентября 2013 года ОАО «АТС» опубликовало результаты отбора проектов по строительству

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

11 марта 2014 ОАО «АТС» опубликовал информацию, необходимую для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на 2015- 2018 годы. Отбор проектов позволит повысить экономическую эффективность проектов. В настоящее время ОАО «РусГидро» рассматривает возможность и условия подачи заявок по проектам МГЭС на указанный отбор проектов.

Сроки проведения конкурсного отбора и период предоставления заявок:

В соответствии с пунктом 196 Правил оптового рынка отбор ВИЭ в 2014 году должен быть завершен до 30 июня 2014 года.

Срок подачи заявок начинается 28 мая и заканчивается 10 июня 2014 года.

7. Розничные рынки электроэнергии.

В рамках розничных рынков электрической энергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»

ОАО «РусГидро» поставляет электроэнергию и мощность на розничные энергорынки в ряде регионов России, в основном в Северо-Кавказском федеральном округе, а также в изолированных от ЕЭС России энергосистемах, расположенных на Дальнем Востоке.

8. Рынок системных услуг.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг) – один из инструментов поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России в условиях полной либерализации рынков электроэнергии и мощности. Рынок системных услуг функционирует в ЕЭС России с начала 2011 года.

Виды услуг по обеспечению системной надежности, порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги, а также правила их оказания и механизмы ценообразования определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности».

В 1 квартале 2014 г. между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (далее – Договор РРСК)

По данному Договору РРСК ОАО «РусГидро» обязуется оказать ОАО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности.

6. Розничные рынки электроэнергии.

В рамках розничных рынков электрической энергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»

ОАО «РусГидро» поставляет электроэнергию и мощность на розничные энергорынки в ряде регионов России, в основном в Северо-Кавказском федеральном округе, а также в изолированных от ЕЭС России энергосистемах, расположенных на Дальнем Востоке.

7. Рынок системных услуг.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг) – один из инструментов поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России в условиях полной либерализации рынков электроэнергии и мощности. Рынок системных услуг функционирует в ЕЭС России с начала 2011 года.

Виды услуг по обеспечению системной надежности, порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги, а также правила их оказания и механизмы ценообразования определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической

энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности».

В 1 квартале 2014 г. между ОАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (далее – Договор РРСК)

По данному Договору РРСК ОАО «РусГидро» оказывает ОАО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности.

9. Инновационное развитие электроэнергетики и энергоэффективность.

В соответствии с поручениями Президента Российской Федерации (перечень поручений по результатам работы Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики в июне-декабре 2009 г. от 04.01.2010 г. № ПР-2) и Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям (Протокол от 03.08.2010 г. № 4) ОАО «РусГидро» была разработана и утверждена (протокол заседания Совета директоров от 02.08.2012 №130) Программа Инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 годы с перспективой до 2021 г.

В 2013 г. по Программе инновационного развития РусГидро и ДЗО, приняты принципиальные решения о формировании Фонда научно-технического развития РусГидро, для чего разработаны проекты Инвестиционной декларации и Регламента инвестирования Фонда научно-технического развития, закрепляющие лимиты инвестирования, порядок и принципы инвестирования и управления вложениями Фонда в инновационные компании. Проводится работа по консолидации систем инновационного развития ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока», с целью повышения эффективности реализации Программ инновационного развития.

Оценка результатов деятельности Эмитента:

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли положительна.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.

Основными причинами полученных результатов деятельности являются эффективная деятельность эмитента на оптовом рынке электроэнергии и мощности, эффективное управление издержками, оптимальной организации труда.

В итоговом Годовом рейтинге Некоммерческого Партнёра «Совет Рынка» за 2013 год среди всех генерирующих компаний – участников оптового рынка по показателю «Эффективность на рынке», компания ОАО «РусГидро» заняла третье место, а по показателю «Экономическая эффективность» заняла второе место, значительно улучшив аналогичные показатели 2012 года.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

-Темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к качеству электроэнергии и графикам ее потребления, уровню инвестиций в создание новых мощностей;

- Законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;

- Уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;

- Состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;

- Социально-экономическая обстановка в стране;

- Доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;

- Уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии.

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

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

Объем выработки электроэнергии Эмитента в существенной степени зависит от имеющегося притока в бассейнах рек, на которых расположены ее генерирующие мощности, и имеет неравномерное распределение по году в зависимости от сезона, Кроме этого на объем выработки влияют возможности прогнозирования, а также решения 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. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока и через гарантирующих поставщиков на территориях, изолированных зон. Установление тарифа для генерации возможно только методом затраты плюс. Согласно данной методике включение инвестиций в тариф практически невозможно. Учитывая государственную политику, направленную на ускоренное социально-экономическое развитие Дальнего Востока, механизмы тарифообразования для региона могут не обеспечивать прибыльной работы генерирующих мощностей Эмитента в регионе. Также действующий в регионе тарифный режим не создает экономической мотивации для повышения эффективности и строительства новых генерирующих объектов. 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. Государственная поддержка 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 актуализируются нормативные документы, определяющие правила рынков (рынка мощности, рынка системных услуг, розничных рынков).

7. Участие в формировании рынка ценных бумаг

Включение ценных бумаг Эмитента в листинг ведущих фондовых площадок накладывает высокие требования с точки зрения раскрытия информации в соответствии с требованием бирж и регуляторов рынка, как российских, так и международных.

8. Развитие производства электроэнергии на базе других ВИЭ (ветер, тепло земли, малая гидроэнергетика и др.)Внимание проблеме развития производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в мире, необходимость диверсификации источников энергии и снижения нагрузки на окружающую среду наряду с наличием значительного неосвоенного потенциала ВИЭ в условиях принятого законодательства по поддержке генерации в ценовых зонах оптового рынка в РФ открывают новые возможности для развития генерации электроэнергии на основе использования ВИЭ как на оптовом, так и розничном рынках. Эмитент осуществляет подготовку проектов для участия в конкурсных отборах на оптовом рынке, реализует пилотные проекты строительства ВИЭ генерации в изолированных зонах Дальнего востока для последующего перехода к реализации полномасштабных программ.

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.

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.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий

Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов.
- Нахождение стратегии сбалансированного развития, отвечающего интересам всех групп акционеров, новых схем финансирования и распределения собственности, в том числе определение форм и порядка государственного участия в реализуемых проектах;
- Предъявление государству и регионам возможностей и проектов индустриального, инфраструктурного и социального развития, при которых гидроэлектростанции были бы необходимы и заказ на них постоянно воспроизводился;
- Содействие формированию модели рынков, обеспечивающей эффективность строительства ВИЭ и обеспечивающей адекватную компенсацию вклада Эмитента в обеспечение системной надежности;
- Развитие компетенций по работе в условиях публичности, удовлетворение требованиям инвестиционного сообщества и миноритарных акционеров, а также использования лучших практик корпоративного управления;
- Формирование эффективной системы взаимодействия с основными участниками ресурсных рынков, снижение рисков за счет диверсификации 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 системы прогнозирования и наблюдений за водными режимами. 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;
- 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, реконструкцию и достройку объектов Эмитента;

- Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются 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 низкими параметрами экономической эффективности;

- Неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, так и за счет закрытия действующих неэффективных 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;

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К существенным событиям/факторам, которые могут повлиять на улучшение деятельности Эмитента, относятся факторы, влияющие на отрасль в целом. Для более эффективного функционирования в новых условиях Эмитенту необходимо:

- реализовать разработанную долгосрочную Программу комплексной модернизации Эмитента, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений;

- решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента: По повышению операционной эффективности, качества корпоративного управления ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям;

- 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 повышения эффективности экспортных поставок;

- применять долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал в неценовых зонах и изолированных энергорайонах, для чего активно участвовать в разработке ФСТ России дополнительных методических указаний по установлению цен (тарифов) в технологически изолированных территориальных энергетических системах по методу доходности инвестированного капитала в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

- содействовать применению на практике механизма заключения между новыми генерирующими объектами и потребителями двусторонних договоров по цене, не превышающей предельных уровней регулируемых цен/тарифов, в рамках утвержденных Правил розничных рынков электроэнергии и мощности.

- 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 и обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ в неценовых и изолированных зонах рынка электрической энергии и мощности.

Вероятность наступления первых двух событий/факторов Эмитент расценивает как высокую, а остальных – как среднюю.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Помимо Федеральной гидрогенерирующей компании оптового рынка (ОАО «РусГидро») большая часть генерирующих активов страны сосредоточена в 5 тепловых генерирующих компаниях оптового рынка электроэнергии (ОГК), 15 территориальных генерирующих компаниях (ТГК) и государственном концерне «Росэнергоатом». Часть тепловых и территориальных генерирующие компании, в свою очередь, объединена в рамках крупных государственных и частных холдингов. Также в числе крупных компаний отрасли отдельно следует упомянуть ОАО «Интер РАО ЕЭС», являющуюся оператором экспорта-импорта электроэнергии, а также владеющую рядом генерирующих активов в России и за рубежом.

№	Холдинговая компания	Генерующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
1	Росатом	Концерн Росэнергоатом ППГХО СХК	Преимущества конкурента: значительная установленная мощность энергообъектов сосредоточена в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузке. Недостаток конкурента: низкая маневренность, как следствие, низкий эффект от балансирующего рынка. Генерирующие мощности практически отсутствуют в ОЭС Сибири и ОЭС Дальнего Востока.	В части торговли – может образоваться только при крайне значительном превышении предложения над спросом. В части развития – борьба за ресурсы государственного финансирования.
2	Интер РАО ЕЭС	ИНТЕР РАО Электрогенерация (Включающая в себя активы ОГК-1 и ОГК-3) ТГК-11 Башкирская генерирующая компания	Оператор экспорта-импорта и управляющая компания объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества конкурента – доминирующее положение в экспортно-импортных операциях по поставке электроэнергии. Недостатки конкурента – регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов.
3	ЕвроСибЭнерго	Иркутскэнерго Красноярская ГЭС ТЭЦ ГАЗа	«Иркутскэнерго» (более 9000 МВт на ГЭС), «Красноярская ГЭС» (6000 МВт).	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в паводковый период. В части развития – конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.
4	Газпром энергохолдинг	ТГК-1 ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3) ОГК-2(включает в себя активы бывших ОГК-2 и ОГК-6) МОЭК	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 рентабельности продаж производимой электроэнергии от цен на	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
5	КЭС-Холдинг	ТГК-5 ТГК-6 ТГК-7 (Волжская ТГК) ТГК-9		
6	E.ON	ОГК-4		
7	Enel	ОГК-5		
8	СУЭК	Кузбассэнерго (ТГК 12) ТГК-13		

№	Холдинговая компания	Генерующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
9	ЛУКОЙЛ	ЛУКОЙЛ-Экоэнерго (ТГК 8)	топливо.	
10	УГМК	Новосибирскэнерго		
11	Группа «Синтез»	ТГК – 2		
12	Онэксим	Квадра (ТГК – 4)		
13	Фортум	Фортум (ТГК – 10)		
14	РЖД	ТГК- 14		
15	ТАИФ	ТГК - 16		

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

1. Экологичность. Гидроресурсы – возобновляемый и наиболее экологичный источник энергии, использование которого позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива.

2. Высокая маневренность - именно ГЭС являются наиболее маневренными и способны при необходимости существенно увеличить объемы выработки в считанные минуты, покрывая пиковые нагрузки.

3. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства – независимость от изменения цен на энергоносители и как следствие возможность долгосрочных гарантий по цене для потребителей.

Конкуренты эмитента за рубежом.

№ п/п	Компания	Установленная мощность, МВт
1	Eletrobras (Бразилия)	43 333
2	Hydro-Québec (Канада)	36 829
3	China Yangtze Power (Китай)	25277
4	Американский корпус военных инженеров (USCE) (США)	21000
5	Edelca (Венесуэла)	15 667
6	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	14722
7	Statkraft (Норвегия)	17607
8	BC Hydro (Канада)	11 000

В мире существует ряд энергетических компаний, основу мощностей которых составляют гидроэлектростанции и находится в собственности государства.

1.Крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras – 42333 МВт. Одновременно, это крупнейшая энергетическая компания Бразилии и Латинской Америки. Среди активов – ряд крупных ГЭС, в том числе вторая по мощности в мире ГЭС - Итайпу на р.Парана. Компания контролируется государством, которому принадлежит 52% ее акций.

2. ОАО «РусГидро» – 37 510 МВт на гидроэлектростанциях, расположенных от Магадана до Ставропольского края (в том числе Саяно-Шушенская ГЭС и станции Волжско-Камского каскада), а так же на дальнем востоке (ОАО «РАО Энергетические системы Востока») и в Республике Армения. Государству принадлежит около 60% акций компании.

3. Канадская Hydro-Québec – 36829 МВт, крупнейшая энергокомпания Канады, сыгравшая огромную роль в экономическом развитии провинции Квебек. Активы компании включают в себя большое количество ГЭС, в том числе крупные каскады на реках Маникуаган и Ла-Гранд. Компания принадлежит властям провинции Квебек.

4.Китайская China Yangtze Power – 25277 МВт. У этой компании всего две ГЭС. «Три Ущелья», крупнейшая гидроэлектростанция мира проектной мощностью 22,4 ГВт, и нижележащая ГЭС «Гэчжоуба» мощностью 3,1 ГВт. Компания контролируется государством.

5. Американский корпус военных инженеров (USCE), 21 000 МВт. Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

6. Норвежская Statkraft, 17 607 МВт. Крупнейший производитель электроэнергии в Норвегии и третий – в Скандинавии. В собственности компании находится около 150 ГЭС, многие – с водохранилищами многолетнего регулирования. Компания находится в 100% госсобственности.

7. Венесуэльская Edelca, 15 667 МВт. Главный актив компании – третья в мире по мощности ГЭС Гури на р.Карони мощностью 10,2 ГВт. Компания обеспечивает большую часть энергоснабжения Венесуэлы, является полностью государственной.

8. Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation), 14722 МВт. Опять же, не является энергокомпанией в привычном смысле, но эксплуатирует целый ряд ГЭС, в том числе и знаменитую дамбу Гувера.

9.Канадская BC Hydro 11 000 МВт, крупнейший производитель электроэнергии в провинции Британская Колумбия. В собственности компании находится 30 ГЭС, сама компания принадлежит властям провинции.

Рынок электроэнергетики Армении

В 2011 году ОАО «РусГидро» приобрело 90% акций Севано-Разданского каскада ГЭС суммарной мощностью 562 МВт установленной мощности в Республике Армения. Тем самым, выйдя на рынок электроэнергетики Армении, ОАО «РусГидро» заняла существенную долю данного рынка.

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании	Материнская компания
Севано-Разданский каскад ГЭС	ГЭС	562	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	ОАО «РусГидро»
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»	Правительство Армении (претендент на покупку ЗАО Contour Global Hidrocaskade (США)
Дзорагетская ГЭС	ГЭС	25	ЗАО «Дзора ГЭС»	Офшорная компания Global-Contact
Малые ГЭС	ГЭС	66	МГЭС	Частные инвесторы
Армянская АЭС	АЭС	440	ЗАО «Армянская АЭС»	ОАО «Интер РАО ЕЭС» управление
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО "РазТЭС"	ОАО «Интер РАО ЕЭС»
Разданская ТЭС (5 энергоблок)	ТЭС	467	ЗАО «АрмРосгазпром»	ОАО "Газпром"
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	100	ЗАО "Ереванская ТЭЦ"	Правительство Армении

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 в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 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;
- принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

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

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

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

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

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

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

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;

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

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

5) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка определения цены размещения эмиссионных ценных бумаг, 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;

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

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

8) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, определение порядка выплаты им вознаграждений и компенсаций, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними;

9) избрание Председателя Правления и прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о прекращении трудового договора с ним, привлечение Председателя Правления к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления для представления к государственным и отраслевым наградам;

10) согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;

11) избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества, прекращение их полномочий;

12) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

13) избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий;

14) утверждение (корректировка) основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества, рассмотрение отчетов об их исполнении;

15) определение размера оплаты услуг Аудитора;

16) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

17) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров либо к компетенции исполнительных органов Общества, а также утверждение внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов Российской Федерации и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг;

19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

20) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в п.п. 16 п. 10.2 ст. 10 настоящего Устава);

21) 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;

в) сделок с акциями и долями организаций, в которых участвует Общество, в случаях (размерах) и

порядке, определяемых Советом директоров Общества, либо во всех других случаях, когда порядок принятия таких решений Советом директоров Общества не определен.

22) 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;

23) принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров;

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

25) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

26) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения

о расторжении договора с ним;

27) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

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

а) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

д) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

е) о приобретении ДЗО акций (долей в уставном капитале) других хозяйственных обществ, в том числе при учреждении обществ, в случае, если цена такой сделки составляет 15 и более процентов балансовой стоимости активов ДЗО, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

з) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества ДЗО, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

и) о совершении ДЗО сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению (путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) акций и долей обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, независимо от количества акций (размера долей в уставном капитале) таких обществ.

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

30) 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;

31) 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;

32) рассмотрение организационной структуры Общества;

33) одобрение коллективного договора;

34) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

35) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации;

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

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

Исполнительные органы Эмитента:

Согласно п. 17.1. ст. 17 Устава Эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:

"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;

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

- вынесение на рассмотрение Совета директоров 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 повесток дня, голосовать по проектам решений "за", "против" или "воздержался" по вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО):

а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и о рассмотрении отчетов об их выполнении;

б) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;

в) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

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

- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

- решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

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

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

- совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;

- самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и Уставом Общества;

- принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;

- организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

- вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;

- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

- распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления Общества;

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;

- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

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

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

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

Кодекс корпоративного управления Открытого акционерного общества "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента (Протокол от 02.04.2010 № 94).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления:

Изменения в Устав и внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления ОАО «РусГидро» в отчетном периоде не вносились.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Аюев Борис Ильич**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее,** Уральский политехнический институт, специальность - «Электрические станции», год окончания - 1979

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Правления
2004	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Правления, член Совета директоров
2004	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2005	2011	ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2008	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2008	2013	ЗАО «ЦФР»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	НП «РНК СИГРЭ»	Председатель
2009	2010	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система (АО ОЭС) «ГрузРосэнерго»	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее	ОАО «Россети»	Член Совета директоров

	время		

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,008024**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,008024**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0,019754**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0,020699**

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Д-р Берндт Кристиан Андреас**

Год рождения: **1956**

Образование: **Высшее,** Московский ордена Трудового Красного Знамени инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, инженер - строитель, год окончания – 1981, кандидат технических наук, год окончания - 1985.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2012	ООО «ЭнергоФихтнер»	Генеральный директор
2012	настоящее время	ООО «ЭФ-ТЭК»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Бугров Андрей Евгеньевич**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее,** МГИМО, международные экономические отношения, год окончания – 1974, кандидат экономический наук, год окончания -1977 **.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2009	Акционерный коммерческий банк "Росбанк" (Открытое акционерное общество)	Член Совета директоров
2002	2011	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Член Совета директоров
2002	настоящее время	Неправительственное общественное объединение "Совет по внешней и оборонной политике"	Член Совета
2004	2010	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Управляющий директор
2006	2010	Altpoint Capital Partners LLC	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Правления
2007	2009	Автономная некоммерческая организация "Центр устойчивого энергетического развития"	Член Совета Управляющих
2007	2011	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Правления
2008	2010	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Член Совета директоров
2008	2011	Общество с ограниченной ответственностью "Проф-Медиа Менеджмент"	Председатель Совета директоров
2010	2013	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Член Правления, Заместитель Генерального директора
2011	2013	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Председатель Совета директоров
2013	2013	Российский союз промышленников и предпринимателей	Вице-президент
2013	настоящее время	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Заместитель Председателя Совета директоров, Заместитель Генерального директора, Член Правления
2013	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Холдинговая компания ИНТЕРРОС"	Вице-Президент

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Быстров Максим Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее,** Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания – 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания - 1998.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «Эн+ Менеджмент»	Директор по работе с государственными органами
2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП «Совет рынка»	И.о. Председателя Правления
2013	настоящее время	ОАО «АТС»	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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, механико-математический факультет, год окончания – 1960, доктор экономических наук, профессор, член-корреспондент РАН

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт водных проблем Российской академии наук	Директор, Председатель Ученого совета
2005	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами, член Ученого совета
2007	настоящее время	Издательство «Энциклопедия»	Главный редактор
2009	настоящее время	МГУ им. М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой управления природными ресурсами факультета государственного управления, член Ученого совета
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** Московский авиационный институт (государственный технический университет), специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время		
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зимин Виктор Михайлович**

Год рождения: **1962**

Образование: Высшее, Томский государственный архитектурно-строительный университет, специальность - автомобили и автомобильное хозяйство, инженер, год окончания – 2007

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Член Комитета Государственной Думы по аграрным вопросам, Депутат Государственной думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва.
2009	настоящее время	Правительство Республики Хакасия	Председатель Правительства Республики Хакасия, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Иванов Сергей Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее,** МИФИ, теоретическая ядерная физика, год окончания – 1984, доктор экономических наук – 2007, профессор - 2010, член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1992	настоящее	ОАО «ЭРКО»	член Совета директоров

	время		
2008	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2009	настоящее время	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2010	настоящее время	ОАО «ЭРКО»	Временно исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор
2011	настоящее время	ОАО корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Генеральный директор управляющей организации
2012	2013	ЗАО Сберкред Банк	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2012	настоящее время	ООО «Страховой Аспект»	Генеральный директор управляющей организации
2012	настоящее время	ЗАО «СВЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО «Лиситея»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ООО «Пасифе»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ООО «Метида»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ООО «Амальтея»	Генеральный директор управляющей организации
2013	настоящее время	ООО «Оберон»	Генеральный директор управляющей организации

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Морозов Денис Станиславович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** МГУ им. Ломоносова: политическая экономия, год окончания: 1993; правоведение, год окончания: 1996.

Швейцарская банковская школа, год окончания: 2000.

Аспирантура МГИМО МИД РФ, международные экономические отношения, кандидат экономических наук, год окончания: 2000.

Гарвардская школа бизнеса по углубленной программе подготовки специалистов по управлению, год окончания 2009.

Школа международных отношений и государственного управления Колумбийского университета, магистр государственного управления, программа по управлению экономической политикой, год окончания 2011.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО «Объединенная зерновая компания»	Член Совета директоров
2010	2010	ОАО «Уралкалий»	Президент, Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2010	ЗАО «Белорусская калийная компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Европейский банк реконструкции и развития	Представитель Российской Федерации в Совете директоров, Исполнительный Директор от РФ, Беларуси и Таджикистана
2011	настоящее время	ОАО «Российское агентство по страхованию экспортных кредитов и инвестиций» (ОАО «ЭКСАР»)	Член Совета директоров
2012	настоящее время	АК "АЛРОСА" (ОАО)	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Пивоваров Вячеслав Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее,** Государственная академия управления Серго Орджоникидзе, мировая экономика, год окончания: 1995; Американский Университет в Париже, прикладная экономика, год окончания:1995; Бизнес школа Стенфорда, MBA, год окончания: 2002.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Внештатный советник Министра
2011	настоящее время	ООО «Альтера Капитал»	Генеральный директор
2012	2013	ОАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Полубояринов Михаил Игоревич**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее,** Московский финансовый институт (Финансовая академия при Правительстве РФ), кредитно-экономический факультет, квалификация – экономист, год окончания – 1988; заочная аспирантура Академии народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, кандидат экономических наук, год окончания - 1998

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО «Аэрофлот - Российские авиалинии»	Член Правления - Заместитель генерального директора по финансам и планированию
2005	2009	ОАО «Страховая компания "Москва»	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО «Терминал»	Председатель Совета директоров
2009	настоящее	Государственная корпорация "Банк	Член Правления – Первый

	время	развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Заместитель Председателя, Член Правления - Заместитель Председателя, Заместитель Председателя, Директор Департамента инфраструктуры
2010	2011	ОАО «Ростелеком»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2011	2011	ООО «ВЭБ Инжиниринг»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО «Лидер»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Совкомфлот»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Зарубежнефть»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Столяренко Владимир Михайлович**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее,** Ленинградский финансово-экономический институт, финансы и кредит, год окончания: 1983; Московская Государственная юридическая Академия, юриспруденция, год окончания: 2002; Школа права Гарвардского университета (США), постдокторантура, год окончания: 2002; Лондонской школы бизнеса и Школы бизнеса Колумбийского университета, EMBA Global, год окончания: 2008.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2012	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Президент-Председатель Правления
2006	настоящее время	Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Профессор кафедры «Теория и практика взаимодействия бизнеса и власти»
2006	настоящее	Совет Ассоциации Российских банков	Член Совета

	время		
2006	настоящее время	Попечительский совет Санкт-Петербургского Университета экономики и финансов	Член Попечительского совета
2008	настоящее время	Попечительский Совет Дипломатической Академии МИД РФ	Член Попечительского совета
2009	настоящее время	Некоммерческое партнёрство «Клуб выпускников Гарвардского университета» (Москва)	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Попечительский Совет института банковского права Московской Государственной Юридической академии им. О.Е. Кутафина	Член Попечительского совета
2010	настоящее время	Общественный совет при ФСБ России	Член совета
2012	2013	ОАО «Зарубежнефть»	Член Совета директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждению при Совете директоров
2012	настоящее время	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Председатель Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Шишин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее,** Высшее пограничное училище КГБ СССР, год окончания – 1984; ВУЗ КГБ СССР, год окончания – 1990; РАГС при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление, год окончания – 1999

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель Председателя

			Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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), специальность – «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», год окончания – 1995

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Генеральный директор
2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время		
июнь 2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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), специальность - экономика и управление на предприятиях машиностроения, год окончания – 1995

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Генеральный директор
2008	2012	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
ноябрь 2009	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время		
июнь 2010	настоящее	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

	время		
2010	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Абрашин Сергей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее,** по специальностям "Инженер радиосвязи" и "Юриспруденция"

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	АК «Транснефтепродукт»	Вице-Президент
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,002577**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,002577**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых

обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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 "Электрические станции" (инженер-электрик), год окончания 1972**.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления-Главный инженер, заместитель Председателя Правления
2010	настоящее время	НП «Совет ветеранов энергетики»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000035**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000035**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бессмертный Константин Валерьевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее,** МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность - автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация - инженер-системотехник, год окончания - 1996;
ГОУ "АНХ при Правительстве РФ" специальность - Управление финансами организации, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания - 2008

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Советник, Финансовый директор
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Советник
2009	2010	Московский филиал ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	Директор Московского филиала
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Директор по финансам, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, **%: 0,009061**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,009061**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Богуш Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее,** Саратовский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания - 2004

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», член Правления – Главный инженер
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2013	Настоящее время	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004234**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, **% 0,004234**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Воскресенский Сергей Модестович**

Год рождения: **1956**

Образование: **Высшее,** Всесоюзный ордена Трудового Красного Знамени заочный политехнический институт, специальность – «Экономика и организация строительства», инженер-экономист, год окончания – 1984, Кандидат экономических наук - 1998

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2014	ОАО «Ленгидропроект»	Генеральный директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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,

Специальность: промышленное и гражданское строительство, 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1998	2008	ОАО «Бурейская ГЭС»	Генеральный директор
2007	2009	ОАО «УК ГидроОГК»	Руководитель Дивизиона «Дальний Восток»
2007	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Управляющий директор, член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,005410**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,005410**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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, год окончания - 1998

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель директора по корпоративному развитию, Руководитель Департамента правового обеспечения Корпоративного центра
2008	2008	Московский филиал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра – Директор по корпоративному управлению
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Корпоративного центра, Директор по корпоративному управлению

2009	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, **%: 0,006472**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:**0,006472**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мантров Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее,** Московский энергетический институт (Технический Университет), специальность "Кибернетика электрических систем", квалификация - инженер-электрик; год окончания – 1988, 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 хронологическом порядке, 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	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,024186**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,024186**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Пехтин Владимир Алексеевич**

Год рождения: **1950**

Образование: **Высшее,** Ленинградский ордена Ленина политехнический институт им. М.И. Калинина, специальность - «Гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций», год окончания – 1974

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва, член Комитета по бюджету и налогам
2009	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Председатель Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Российский национальный комитет по большим плотинам	Председатель
2011	2013	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации шестого созыва, Председатель Комиссии по вопросам депутатской этики, член Комитета по федеративному устройству и вопросам местного самоуправления
2011	Настоящее время	Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации	Советник Председателя Государственной Думы С.Е. Нарышкина по вопросам энергетического комплекса
2011	настоящее время	НП «Национальное объединение саморегулируемых организаций в области энергетического обследования»	Президент
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2014	настоящее время	ОАО «Ленгидропроект»	Генеральный директор
2014	настоящее время	ОАО «Институт Гидропроект»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0000001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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,** Магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность - «Экономика», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук - 2011

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	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	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2010	настоящее время	НП «КОНЦ ЕЭС»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,014193**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,014193**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Савин Станислав Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее,** Московский государственный университет путей сообщения (МИИТ), специальность - Вагоны, квалификация "Инженер - механик", год окончания - 1997

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель дирекции по работе на рынках стран Средней Азии и Дальнего Востока в Департаменте внешнеэкономической деятельности
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний Восток». Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия»
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2010	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета Списка А Палаты представителей продавцов электроэнергии
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004283**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,004283**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Толстогузов Сергей Николаевич**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее,** Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, Механико-машиностроительный факультет, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства», квалификация «Инженер – электрик», год окончания – 1992

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Блока управления активами Московского филиала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»,

			Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Член Правления - руководитель Блока управления активами, Член Правления - руководитель Блока производственной деятельности, Член Правления Аппарата Правления, Советник Председателя Правления
2011	2011	ОАО «ВО «Технопромэкспорт»	Заместитель Генерального директора
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока	Первый заместитель Генерального директора – операционный директор, И.О. Генерального директора, Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления
2013	настоящее время	НП «НТС ЕЭС»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000135**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000135**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0,000220**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0,000231**

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 такого 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 таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):
Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Цой Сергей Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее,** Ростовский Государственный Университет им. М.А. Суслова, факультет журналистики, год окончания - 1982; факультет "Политическая психология" Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2004. Кандидат политических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	Правительство Москвы	Руководитель Пресс-службы Мэра и Правительства Москвы, пресс-секретарь Мэра Москвы
2007	2010	ОАО «ТВ Центр»	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,002589**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,002589**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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 виды вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес
Вознаграждение за участие в работе органа управления	4 852 958,59	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	4 852 958,59	0

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

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО "РусГидро", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "РусГидро" (Протокол от 30.06.2010 №5).

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

Члену Совета директоров Общества:

- вознаграждение выплачивается единовременно, после прекращения полномочий членов Совета директоров (по итогам работы в Совете директоров);

- установлена базовая часть вознаграждения каждого члена Совета директоров: 900 тыс. рублей;

- размер вознаграждения зависит от количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров;

- размер вознаграждения увеличивается в случае, если член Совета директоров является Председателем Совета директоров (на 30%), Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

Общий размер вознаграждения с учетом надбавок, установленных Положением, не может превышать 1 000 000 (один миллион) рублей.

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_vyplate_chlenam_SD_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Правление

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	111 936 811,92	25 939 555,64
Премии	500 324 406,00	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	612 261 217,92	25 939 555,64

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ОАО "РусГидро", утвержденным решением Совета директоров Общества от 16.11.2010 (Протокол от 19.11.2010 № 111).

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

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

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

В соответствии с п. 20.1 ст. 20 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-

хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается на Общем собрании акционеров Общества ежегодно в составе 5 (пяти) человек. Ревизионная комиссия Общества принимает решения большинством голосов своих членов.

Ревизионная комиссия Общества действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также «Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания», утвержденным решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 06.04.2005 № 1187пр/3)

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными финансовыми документами Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В соответствии с п. 20.9. ст. 20 Устава Общества проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет аудитор в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.
Общее собранию акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация об аудиторе ОАО «РусГидро» размещена в пункте 1.3 Ежеквартального отчета.

В соответствии со ст. 16 Устава ОАО «РусГидро» комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров и создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и для разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «РусГидро», избран Советом директоров ОАО «РусГидро» 15.07.2013 года (протокол №184).

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ОАО «РусГидро» 25.07.2012 г., протокол № 157).

Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества, избран Советом директоров Общества 15.07.2013 года (протокол №184).
Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ОАО «РусГидро» 25.07.2012 г., протокол № 157).

Количественный состав Комитета по аудиту при Совете директоров Общества – 3 человека. Срок работы- с 15 июля 2013

Блок внутреннего контроля и управления рисками.

В состав Блока входят следующие структурные подразделения:

- Департамент внутреннего аудита;
- Департамент внутреннего контроля;
- Дирекция по управлению рисками.

По состоянию на 31.03.2014 г. численность Блока внутреннего контроля и управления рисками составляет 28 человек.

Срок работы службы внутреннего аудита более 5 лет.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Комитет по аудиту при Совете Директоров Общества

Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.
Подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента:
Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете Директоров Общества с исполнительными органами управления эмитента изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" (утверждено решением Совета директоров ОАО "РусГидро" - протокол от 15.10.2013 №188).
Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/corporate/committees/audit/

Блок внутреннего контроля и управления рисками

Функция осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью в Обществе является одной из функций, возложенных на Блок внутреннего контроля и управления рисками.
Руководителем Блока внутреннего контроля и управления рисками является Директор по внутреннему контролю и управлению рисками Посевина Ирина Олеговна. Директор по внутреннему контролю и управлению рисками административно находится в прямом подчинении Председателю Правления, функционально – в подчинении Комитета по аудиту.
Организационная структура и штат Блока внутреннего контроля и управления рисками утверждаются Председателем Правления Эмитента.

Департамент внутреннего аудита

В соответствии с действующим по состоянию на дату окончания отчетного квартала Положением о Департаменте внутреннего аудита (далее – Положение), основными задачами и функциями службы внутреннего аудита являются:

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

эффективности управления;

- анализ и разработка мер по повышению эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценка применяемости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе;

- осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых обществах (ДЗО) через Ревизионные комиссии ДЗО;

- организация взаимодействия со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля;

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества;

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

Департамент внутреннего контроля

В соответствии с действующим по состоянию на дату окончания отчетного квартала года Положением о Департаменте внутреннего контроля, Департамент внутреннего контроля осуществляет в Обществе функции методологического обеспечения процесса организации и управления внутренним контролем; оценки эффективности системы и процессов внутреннего контроля; контроля операций Общества и ДЗО на предмет соответствия законодательству РФ, утвержденным планам и интересам акционеров; выработки рекомендаций по совершенствованию системы и процессов внутреннего контроля; участвует в проектах по совершенствованию системы и процессов внутреннего контроля.

Эмитентом утверждено Положение о Политике Общества в области внутреннего аудита.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/other_doc/

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита одной из основных функций службы внутреннего аудита является взаимодействие с внешними аудиторами Эмитента.

Департамент внутреннего аудита анализирует результаты аудиторских проверок Эмитента, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок.

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Эмитента.

Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете Директоров Общества с внешним аудитором изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО "РусГидро" (утверждено решением Совета директоров ОАО "РусГидро" - протокол от 15.10.2013 №188).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/corporate/committees/audit/

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об инсайдерской информации Эмитента утверждено Советом директоров Общества, протокол от 10.08.2012 № 158.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/

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: **Хадзиев Алан Федорович (председатель)**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2008	2008	ООО «Самета – Корпоративный консалтинг»	Юрист
2008	2009	ООО «Самета – Налоговый и правовой консалтинг»	Юрист
2009	2010	ОАО «Мосэнергоремонт»	Заместитель генерального директора
2011	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела Департамента

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Неганов Леонид Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ЗАО «Опитма-энергострой»	Первый заместитель Генерального директора, Генеральный директор
2009	2011	ОАО «Башкирэнерго»	Заместитель генерального директора
2012	2012	ОАО «Айдис-групп»	Генеральный директор
2012	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Дрокова Анна Валерьевна**

Год рождения: **1985**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "АльфаСтрахование"	Менеджер по продажам
2009	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Заместитель начальника отдела, советник, главный специалист - эксперт, ведущий специалист - эксперт

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2013	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно- ревизионной работы в отраслях ТЭК; заместитель Директора Департамента

			экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК; Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике.

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Хворов Владимир Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела, Ведущий эксперт отдела

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

Комитет по аудиту при Совете директоров

ФИО: **Данилов-Данильян Виктор Иванович (председатель)**

Год рождения: **1938**

Образование: Высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, механико-математический факультет, год окончания – 1960, доктор экономических наук, профессор, член-корреспондент РАН

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт водных проблем Российской академии наук	Директор, Председатель Ученого совета
2005	настоящее время	Фонд "Устойчивое развитие"	Председатель Совета директоров
2005	настоящее время	Российский университет дружбы народов	Заведующий кафедрой экологии и управления водными ресурсами, член Ученого совета
2007	настоящее время	Издательство «Энциклопедия»	Главный редактор
2009	настоящее время	МГУ им. М.В. Ломоносова	Заведующий кафедрой управления природными ресурсами факультета государственного управления, член Ученого совета
2011	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Д-р Берндт Кристиан Андреас**

Год рождения: **1956**

Образование: **Высшее,** Московский ордена Трудового Красного Знамени инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, инженер - строитель, год окончания – 1981, кандидат технических наук,

год окончания - 1985.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2012	ООО «ЭнергоФихтнер»	Генеральный директор
2012	настоящее время	ООО «ЭФ-ТЭК»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Иванов Сергей Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее,** МИФИ, теоретическая ядерная физика, год окончания – 1984, доктор экономических наук – 2007, профессор - 2010, член-корреспондент Российской академии естественных наук – 1999.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
2009	настоящее время	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2010	настоящее время	ОАО «ЭРКО»	Временно исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО Сберкред Банк	член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	член Совета директоров
2012	настоящее время	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Председатель Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

Блок внутреннего контроля и управления рисками

ФИО: **Посевина Ирина Олеговна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель руководителя по внутреннему контролю - руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Ажимов Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «МРСК Урала»	Начальник департамента внутреннего контроля и аудита
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Максимова Надежда Борисовна**

Год рождения: **1955**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО «Файнарт-Аудит»	Вице-президент по инвестиционным проектам
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Кривоногова Полина Владимировна**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ЗАО «АДК-аудит» (переименовано в ООО «АДК-аудит») г.Екатеринбург	Аудитор
2007	2009	ЗАО «Профит Консалт Групп» (переименовано в ЗАО «АДК-аудит Центр») г.Екатеринбург	Аудитор, по совмещению
2009	2013	ОАО «МРСК Урала»	Ведущий специалист отдела выездных проверок Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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 такого 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 таким 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: **Рохлина Ольга Владимировна**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита

2010	2011	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2011	Настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Бойко Марина Петровна**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО «Файнарт-Аудит	Старший менеджер отдела бухгалтерского учета и МСФО
2010	Настоящее время	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Косарев Роман Сергеевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Департамента инвестиционных программ
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2010	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Чигирин Иван Иванович**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Дирекции операционного аудита
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Департамента внутреннего контроля

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:**не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО "РусГидро"	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита

2012	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления методологии внутреннего контроля

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия 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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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 виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный календарный год и за первый квартал:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	242 450,00	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	242 450,00	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **соглашений не имеется.**

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0

ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
соглашений не имеется.

Блок внутреннего контроля и управления рисками

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	37 068 624,77	10 354 332,44
Премии	26 512 497,00	297 500,00
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	63 581 121,77	10 354 332,44

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

Вознаграждение указано суммарно по двум подразделениям Эмитента – Департаменту внутреннего аудита и Департаменту внутреннего контроля, которые в соответствии с Политикой в области контроля и управления рисками, утвержденной Советом директоров Эмитента и опубликованной на странице Эмитента в сети Интернет (http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/other_doc/Politika_vnutren_kontrolya.pdf), осуществляют функции контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Выплата вознаграждений сотрудникам производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

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

Указывается средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение

Наименование показателя	2013	1 кв.2014
Средняя численность работников, чел.	6 157,3	6 223,9
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	6 938 159 952	1 373 966 803
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	267 401 396	47 792 148

В состав сотрудников (работников) эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники). Сведения о таких ключевых сотрудниках эмитента:

- Председатель Правления, член Совета директоров – Дод Евгений Вячеславович (персональные сведения приводятся в п.5.2. ежеквартального отчета);
- Главный бухгалтер – Финкель Дмитрий Владимирович (персональные сведения приводятся в п.1.6 настоящего ежеквартального отчета).

Сотрудниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу ДЗО в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли сотрудники присоединенных ДЗО, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в ДЗО до их присоединения к Эмитенту.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)

эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **305 108**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **19**

Общее количество лиц, включенных в составленный последний список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **361 414**

Дата составления последнего списка лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **361 414**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), 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

109012 Россия, Москва, Никольский переулок 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66,836992**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66,836992**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

129009 Россия, Москва, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **110 862 679 603**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: составляет – **66,932375**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер, 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **66,836992**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Бурейского р-на Амурской области**

Место нахождения: **676701, Амурская обл., п. Новобурейск, ул. Советская, д. 49**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000394**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Место нахождения: **689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.2**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,003304**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Зубутли-Миатли, ул. Ленина**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000085**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Миатли**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000792**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Ашильта**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Ашильта**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,001704**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах**

Место нахождения: **368100, РД.Кизилюртовский р-н , с. Верхний Чирюрт, 2-11-38**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,010122**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

Место нахождения: **368250, РД.Гергебильский р-н , с. Гергебиль**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,005553**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с.Унцукуль**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Унцукуль**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,002901**

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образование сельского поселения 'Село Чирката' Гумбетовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **368933, Респ. Дагестан, Гумбетовский р-н, с. Чирката**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,011710**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Чиркей**

Место нахождения: **368114, РД.Буйнакский р-н , с. Чиркей**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,050897**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»**

Место нахождения: **368258, РД.Гергебильский р-н , с. Хвартикуни**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,005553**

Муниципальная собственность

Наименование: **Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи**

Место нахождения: **676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д.217**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000356**

Муниципальная собственность

Наименование: **Государственное бюджетное учреждение Ростовской области 'Фонд имущества Ростовской области'**

Место нахождения: **344050, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д.112**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000022**

Муниципальная собственность

Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**

Место нахождения: **Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д. 32**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000002**

Муниципальная собственность

Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбург. обл.**

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000005**

Муниципальная собственность

Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбург. обл.**

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000004**

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)"**

Место нахождения: **125993, г. Москва, Тверской бульвар, д.10-12**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000064**

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственная транспортная компания 'Россия"**

Место нахождения: **196210, Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул. Пилотов, д.18, корп.4**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,001927**

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента 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 последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала 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: **05.03.2013**

Список акционеров (участников)

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Москва г., Никольский пер, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **81.27**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента (от общего количества размещенных): %: **67,12**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2013**

Список акционеров (участников)

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Москва г., Никольский пер, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **81.27**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента (от общего количества размещенных): %: **67,12**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: руб**.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	93	1 415 531 150,82
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-

Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	93	1 415 531 150,82
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

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

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых 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

Структура дебиторской задолженности эмитента за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период.

За 2013 г.

Единица измерения: руб**.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 751 083 639,96
в том числе просроченная	220 127 980,43
Дебиторская задолженность по векселям к получению	49 994 446 656,75
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	177 734 257 973,17
в том числе просроченная	141 794 047,28
Общий размер дебиторской задолженности	233 479 788 269,88
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	361 922 028,31

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС 2»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Загорская ГАЭС - 2»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, д.101.**
ИНН: **5042086312**
ОГРН: **1065042071137**
Сумма дебиторской задолженности: **46 207 231 375,88 руб.**
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, %: **0,00**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Силовые машины»**
Место нахождения: **Россия,195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина,д.3,Лит.А**
ИНН: **7702080289**
ОГРН: **1027700004012**
Сумма дебиторской задолженности: **26 127 349 085,61 руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): Нет
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00**

На дату окончания отчетного квартала -31.03.2014
Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 207 994 914,64
в том числе просроченная	193 170 501,69
Дебиторская задолженность по векселям к получению	46 103 719 552,48
в том числе просроченная	14 612 357 565,62
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	93 717 156 676,48
в том числе просроченная	1 558 723 265,88
Общий размер дебиторской задолженности	145 028 871 143,6
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	16 364 251 333,19

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Силовые машины»**
Место нахождения: **Россия,195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина,д.3, Лит. А**
ИНН: **7702080289**
ОГРН: **1027700004012**
Сумма дебиторской задолженности: **17 951 692 571,53 руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): Нет
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности: **21 027 454 895,67 руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **нет**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %:

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2013 год (Приложение 1) состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год;
- Аудиторского заключения.

Эмитент не составляет индивидуальную годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность ОАО «РусГидро» и дочерних компаний (далее - «Группа») в соответствии с МСФО.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 месяца 2014 г. (Приложение №2):

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2014 года;
- отчет о финансовых результатах за 3 месяца 2014 года;

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2014 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

Эмитент не составляет индивидуальную квартальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в связи с тем, что Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, что соответствует требованиям статьи 22 Федерального закона от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Консолидированная финансовая отчетность Группы, подготовленная в соответствии с МСФО, и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2013 года и по состоянию на эту дату (Приложение 3):

Аудиторское заключение;

Консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г.;

Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.;

Консолидированный Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.;

Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.;

Консолидированный Отчет об изменении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.;

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

1.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

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

(обесценение), а также оценочных обязательств.

1.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

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.

1.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства 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 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

НДС с полученных и выданных авансов отражается в бухгалтерском балансе развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

1.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования 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. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
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.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные 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 финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или 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.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

1.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

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). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

1.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

1.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи 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, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

1.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в

бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнюю дату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

1.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

1.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

1.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

1.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

1.13 Доходы

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 финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

1.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных 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 финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));

- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99..

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 существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала 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 существенно отразились/могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты 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: **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто) рублей**

Размер доли в уставном капитале, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в в уставном капитале, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **5,228899%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **One Wall Street & 101 Barclay Street, New York City, New York**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Типы программ	GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144A Номер CUSIP ADR 1 уровня	466294204 466294105
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня	 17 июня 2008 г. 07 августа 2009 г.
Максимально возможный объем программы, штук	 832 131 000

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):
разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №08-ЕК-03/10335 от 23.05.2008,

разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ №09-ЕК-03/27137 от 19.11.2009, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/350 от 17.11.2010, разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам РФ № 11-СХ-03/21348 от 18.08.2011.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):
London Stock Exchange, Main Market (торги с прохождением процедуры листинга) и в электронной системе внебиржевой торговли США OTCQX, США, NY 10013, Нью-Йорк, 2-й этаж, ул. Гудзон, 304 (304 Hudson Street, 2nd Floor, New York, NY 10013, USA).

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

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента до соответствующего изменения;	наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента;	дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента;	дата изменения размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента;	размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после соответствующего изменения.
На 01.01.2013 317 637 520 094 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента	Общее собрание акционеров Эмитента	Протокол №9 от 19.11.2012	28.01.2014	386 255 464 890 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента

8.1.3. 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:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров доводится до сведения акционеров в срок не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, в срок не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, в следующем порядке:

– публикуется Обществом в газете "Российская газета";

– размещается на сайте Общества в сети Интернет.

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

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на

основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования.

В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

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

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

Годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Годовое общее собрание акционеров созывается и проводится по решению Совета директоров. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Внеочередное Общее собрание акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования, созывается Советом директоров и должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

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.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования. 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).

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.

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 Устава ОАО «РусГидро».

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.

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.

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):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров (в случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос согласно пп. 4 п.1 ст. 48 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 20 дней до проведения Общего собрания акционеров) должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на сайте Общества в сети Интернет.

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".

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.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров при проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия или после даты окончания приема Обществом бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается Председателем Общего собрания акционеров (Председательствующим на Общем собрании акционеров) и секретарем Общего собрания акционеров.

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае, если решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования, не были оглашены на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, то Общество не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикует их в газете «Российская газета» в форме отчета об итогах голосования, а также размещает на сайте Общества в сети Интернет.

8.1.4. 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

1. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Место нахождения: **660093, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 2ж**

ИНН: **7804328940**

ОГРН: **1057813314525**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**

Место нахождения: **195220 Россия, г. Санкт-Петербург, Гжатская 21**

ИНН: **7804004400**

ОГРН: **1027802483400**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения: **683980 Россия, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева 60**

ИНН: **4101023932**

ОГРН: **1024101023429**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,65**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,65**

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

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

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98,346714**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.346714**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,070239**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,070239**

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

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

Место нахождения: **450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, проспект Октября 4/3**

ИНН: **7814388285**

ОГРН: **1077847558381**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,924536**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,924536**

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

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

Место нахождения: **187727 Россия, Ленинградская обл., Лодейнопольский район, поселок Янега, Пионерская 4**

ИНН: **7804328926**

ОГРН: **1057813313315**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НИИЭС"**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд 7а**

ИНН: **7733021533**

ОГРН: **1027739536868**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"**

Место нахождения: **683049 Россия, г. Петропавловск-Камчатский, Ак. Королева 60**

ИНН: **4101100400**

ОГРН: **1054100011668**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **48.04**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **48.04**

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

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

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

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

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

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения: **117335 Россия, г.Москва, Вавилова 91 корп. 2**

ИНН: **7729540430**

ОГРН: **1067746217373**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, объединенная база №1 зд. 1**

ИНН: **2420070942**

ОГРН: **1072420000135**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

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

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

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

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

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1**

ИНН: **2420070910**

ОГРН: **1072420000168**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49**

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

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

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

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

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070928**

ОГРН: **1072420000157**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49**

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

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

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

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

Место нахождения: **663491 Россия, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Кодинск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070935**

ОГРН: **1072420000146**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:

51

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

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

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

15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**

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

Место нахождения: **676720 Россия, Амурская обл., Бурейский р-н, п. Новобурейский, Советская 49**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"**

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

Место нахождения: **675000 Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, Зейская 225/3**

ИНН: **2801112479**

ОГРН: **1062801070331**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Загорская ГАЭС-2"**

Место нахождения: **141342 Россия, Московская обл., Сергиево-посадский муниципальный р-н, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское, 101**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СШТК РусГидро»**

Место нахождения: **655619 Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки, 63**

ИНН: **1902018248**

ОГРН: **1031900676356**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

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

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Южно-Якутский ГЭК"**

Место нахождения: **678900 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, Дзержинского 29**

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

21. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сулакский ГидроКаскад"**

Место нахождения: **125362, г. Москва, Строительный проезд, д.7А**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожнего"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЦСО СШГЭС"**

Место нахождения

655619 Россия, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки, 63

ИНН: **1902018368**

ОГРН: **1031900677324**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения: **119311 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 8а**

ИНН: **6345012488**

ОГРН: **1036301733005**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

24. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Карачаево-Черкесская ГГК "**

Место нахождения: **г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0917001661**

ОГРН: **1050900973177**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

25. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК АЛЮМИНИУМ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

Сокращенное фирменное наименование: **Гидроогк алюминиум компани лимитед**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

26. Полное фирменное наименование: **Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью "ГИДРООГК ПАУЭР КОМПАНИ ЛИМИТЕД"**

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

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириакос Матисис Авеню Никосия,**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

27. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Жарки"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Жарки"**

Место нахождения: **655770 Россия, Республика Хакасия, Бейский район, устье реки Большой Бабик, территория СРК «Жарки», стр. 1**

ИНН: **1902017734**

ОГРН: **1031900671780**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации,%: **25,000964**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25.000964**

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

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

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

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

Место нахождения: **197227 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-т Испытателей 22**

ИНН: **7814159353**

ОГРН: **1077763382597**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения: **685000 Россия, г. Магадан, Пролетарская 84 корп. 2**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации,%: **98,759682**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.759682**

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

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

30. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГВЦ Энергетики"**

Место нахождения: **119072 Россия, г. Москва, Берсеневская наб. 16 стр. 5**

ИНН: **7705020880**

ОГРН: **1027739064858**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации,%: **42,536397**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42.536397**

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

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

31. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**

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

Место нахождения: **367000 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Казбекова, пер. Автомобилистов 7а**

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,007561**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,007561**

32. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО " УЭУК"**

Место нахождения: **119415 Россия, Москва, проспект Вернадского 37 корп. 2**

ИНН: **8602066780**

ОГРН: **1028600586838**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20,666667**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **20.666667**

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

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

33. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения: **685030 Россия, г. Магадан, Пролетарская 84 корп. 2**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50,044812**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50,044812**

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

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

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

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

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

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100 минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100 минус одна акция**

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

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

35. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижне-Курейская ГЭС"**

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

Место нахождения: **660093, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 2ж**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

36. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальневосточная ВЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация,125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корпус 5, комната 13**

ИНН: **2536217601**

ОГРН: **1092536005297**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

37. Полное фирменное наименование: **RusSUNHydro Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **RusSUNHydro Ltd**

Место нахождения: **Кипр, 42 Nestoros, Kaimakli, 1026 Nicosia,**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

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

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

38. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Малая Дмитровка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Малая Дмитровка"**
Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, Малая Дмитровка 7**
ИНН: **7727685303**
ОГРН: **1097746103905**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

39. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Алтая"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО " Малые ГЭС Алтая "**
Место нахождения: **649006 Россия, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск, Чорос – Гуркина 73**
ИНН: **0411151856**
ОГРН: **1100411007674**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

40. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГЭС Дагестана"**
Место нахождения: **Россия, г.Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**
ИНН: **0562068208**
ОГРН: **1042401810494**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

41. Полное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**
Сокращенное фирменное наименование: **RusHydro International B.V.**
Место нахождения: **Нидерланды, Принс, Бернхардплейн 200, 1097 JB Амстердам,**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

42. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АК "Якутскэнерго"**
Место нахождения: **677000 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, Федора Попова 14**
ИНН: **1435028701**
ОГРН: **1021401047260**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **29.795104**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **29,002941**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000014**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000014**

43. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Камчатский газоэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "КамГЭК"**

Место нахождения: **683003 Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Ключевская 40**

ИНН: **4101047002**

ОГРН: **1024101019469**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **96.583531**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96.583531**

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

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

44. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1510012774**

ОГРН: **1041500751016**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

45. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РАО Энергетические системы Востока"**

Место нахождения: **680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **84,39**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **85,163759**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,012584**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,012584**

46. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения: **693007 Россия, г. Южно-Сахалинск, Дзержинского 40**

ИНН: **6501210088**

ОГРН: **1096501006030**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **31,489950**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **31,489950**

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

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

47. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АйТи Энерджи Сервис"**

Место нахождения: **109074 Россия, г. Москва, Китайгородский пр. 7**

ИНН: **7729403949**

ОГРН: **1037700018751**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **19.99**

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

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

48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Гидросервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Гидросервис"**

Место нахождения: **127006 Россия, г. Москва, Малая Дмитровка 7**

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

49. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Верхнебалкарская МГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0706004536**

ОГРН: **1090720000370**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

50. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Фиагдонская МГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **1514005915**

ОГРН: **1091514000467**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

51. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополья и Карачаево-Черкессии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

52. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Верхне-Нарынские гидроэлектростанции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Верхне-Нарынские ГЭС"**

Место нахождения: **Кыргызская Республика, г. Бишкек, проспект Жибек-Жолу 326**

ИНН: **02510201210033**

ОГРН: **125748-3300-ЗАО**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

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

53. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИЭСК»**

Место нахождения: **664033, Россия, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д.257**

ИНН: **3812122706**

ОГРН: **1093850013762**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **42.75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42.75**

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

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

54. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Место нахождения: **682800 Россия, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Комсомольская, д. 31А**

ИНН: **2704022491**

ОГРН: **1132709000489**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

55. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»**

Место нахождения: **675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28-30**

ИНН: **2801186142**

ОГРН: **1132801005556**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

56. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект , д.43

ИНН: **6501256357**

ОГРН: **1136501004012**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

57. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **677000 Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 оф. 304**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

58. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАГИДРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВОЛГАГИДРО"**

Место нахождения: **413840 Россия, Саратовская Область, г. Балаково, 30 лет Победы 76**

ИНН: **6439082561**

ОГРН: **1136439001841**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%+1 рубль**

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

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

59. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Холдинговая компания БоАЗ»**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд, д.7А корп. 5**

ИНН: **7733866026**

ОГРН: **5137746242420**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

60. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Холдинговая компания БоГЭС»**

Место нахождения: **125362 Россия, г. Москва, Строительный проезд д.7А корп. 5**

ИНН: **7733866019**

ОГРН: **5137746242376**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение завершенного финансового года и в первом квартале текущего года не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются:.

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **Fitch Ratings 101Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), г. Москва, ул. Гашека, д.6, Дукат Плейс III (офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **По международной шкале BB+, По национальной шкале AA (rus)**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.09.2013	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Стабильный" по рейтингу ОАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте), на уровне AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
24.03.2014	Fitch Ratings Ltd. пересмотрело прогноз со «Стабильный» на «Негативный» по рейтингу ОАО «РусГидро» (вследствие аналогичного изменения 21.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах), на уровне AA(rus) (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor’s International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street New York, NY, United States, 10041 (центральный офис),Москва, 125009, Бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, 4/7, стр.2 (Бизнес-центр «Моховая» офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
http://www.standardandpoors.com, http://standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **По международной шкале BB+, по национальной шкале ruAA+**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.04.2013	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» с «Негативного» на «Стабильный» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне BB+ (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и ruAA+ (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
28.03.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело прогноз по рейтингу ОАО «РусГидро» со «Стабильный» на «Негативный» (вследствие аналогичного изменения 20.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валютах) и «ruAA+» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с Закрытым акционерным обществом "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"**

Сокращенное фирменное наименование: **MOODY'S и ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс"**

Место нахождения: **7 World Trade Center at 250 Greenwich Street New York, NY 10007 USA и 103006, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.2 (Бизнес-центр "Фор Виндз Плаза")**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

https://www.moodys.com/ , http://www.moodys.ru и http://www.rating.interfax.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале Ba1, по национальной шкале Aa1.ru**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.07.2013	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило по рейтингу ОАО «РусГидро» прогноз "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне Ba1 (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте) и Aa1.ru (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 07, 08**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2012**

Регистрационный номер: **4-07-55038-E , 4-08-55038-E**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **Fitch Ratings 101Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (Бизнес-центр ЛайтХаус) Fitch Ratings CIS Ltd (офис в Москве)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

https://www.fitchratings.com, http://www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.02.2013	Fitch Ratings присвоило 10-летним рублевым облигациям ОАО «РусГидро» на сумму 20 млрд. руб. с купонной ставкой 8,5% годовых приоритетный необеспеченный рейтинг «BB+».

09.09.2013	Fitch Ratings подтвердило рейтинг по рублевым облигациям ОАО «РусГидро»
24.03.2014	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ОАО «РусГидро» на уровне «BB+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций (обыкновенные, привилегированные), для привилегированных акций – тип:

именные обыкновенные

номинальная стоимость каждой акции: **1 (один) рубль**

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **386 255 464 890 штук**

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0 штук**

количество объявленных акций: **54 047 237 489 штук**

количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0 штук**

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 штук**

государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента и дата его государственной регистрации, а при наличии дополнительных выпусков акций эмитента, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода), - также государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации каждого такого дополнительного выпуска:

Основной выпуск: **1-01-55038-E**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.02.2005 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.02.2005 года**

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

Дополнительный выпуск: **1-01-55038-E-041D**

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска: **03.12.2012 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска: **26.12.2013 г.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска: **ФСФР России**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены п. 6.2. статьи 6 Устава Эмитента:

«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

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

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

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

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

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

Указанных выпусков нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, за исключением акций, в отношении которых осуществлена государственная регистрация их выпуска (выпусков) (осуществлено присвоение идентификационного номера в случае если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" выпуск (выпуски) ценных бумаг не подлежал государственной регистрации) и которые не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и/или находятся в обращении).

Общее количество: **35 000 000 штук**
Общий объем по номинальной стоимости: 35 000 000 000 рублей

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска*	5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено*	5 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	31.05.2011 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	12.04.2021
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/greports/*** ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580***

*зарегистрированное количество ценных бумаг выпуска составило 10 000 000 штук общей номинальной стоимостью 10 000 000 000 рублей, размещено было 5 000 000 облигаций общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 рублей

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг.
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	10 000 000 000 рублей
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	находятся в обращении
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	05.03.2013 в ФСФР России было подано уведомление об итогах выпуска ценных бумаг
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	20
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	02.02.2023

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	***www.rushydro.ru/investors/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_07080910/***

Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами

Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента

Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками

Неисполнение или исполнение ненадлежащим образом обязательств эмитента по ценным бумагам выпуска, срок исполнения которых наступил, в том числе по вине эмитента (просрочка должника) или вине владельца ценных бумаг (просрочка кредитора), не было

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента (эмитент, регистратор).

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13**
ИНН: **7726030449**
ОГРН: **1027739216757**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:
Номер: **10-000-1-00264**
Дата выдачи: **03.12.2002**
Дата окончания действия: **Бессрочная**
Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**
дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **02.11.2010**

иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

В обращении находятся документарные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением

Полное фирменное наименование депозитария: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий".**
Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД.**
Место нахождения: **105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

номер, дата выдачи, срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию.

Лицензия № 177-12042-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 19.02.2009 ФСФР России. Срок действия лицензии не ограничен.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Международные договоры и 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);

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 от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (статьи 42, 43);

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;

Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;

Федеральный закон от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»;

Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

Федеральный закон от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»;

Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»;

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

Федеральный закон от 28.12.2010 № 409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части регулирования выплаты дивидендов (распределение прибыли)»;

Указ Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

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» (пункт 15).

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

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым ценным бумагам эмитента, включая ставки соответствующих налогов для разных категорий владельцев ценных бумаг (физические лица, юридические лица, резиденты, нерезиденты), порядок и сроки их уплаты, в том числе:

порядок и условия обложения физических лиц (как являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, так и не являющихся таковыми, но получающих доходы от источников в Российской Федерации) налогом на доходы в виде дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента;

порядок и условия обложения юридических лиц (как российских организаций, так и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации) налогом на прибыль, рассчитываемую с учетом доходов, получаемых организацией от реализации ценных бумаг, и в виде дивидендов или процентов, выплачиваемых по ценным бумагам эмитента.

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными

нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20% (из которых: фед. бюджет –2%; бюджет субъекта – 18%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9 % *	15%	9%	15%

* либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

При определении налоговой базы учитываются все доходы налогоплательщика, полученные им как в денежной, так и в натуральной формах, или право на распоряжение которыми у него возникло, а также доходы в виде материальной выгоды.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. При получении налогоплательщиком дохода в виде материальной выгоды от приобретения ценных бумаг, налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, финансовых инструментов срочных сделок над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение.

Рыночная стоимость ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из их рыночной цены с учетом предельной границы ее колебаний.

Рыночная стоимость ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, определяется исходя из расчетной цены ценных бумаг с учетом предельной границы ее колебаний.

Порядок определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также порядок определения предельной границы колебаний рыночной цены устанавливаются федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;

с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся, помимо прочих, ценные бумаги, допущенные к торгам российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, в том числе на фондовой бирже. Указанные ценные бумаги относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, если по ним рассчитывается рыночная котировка ценной бумаги. Под рыночной котировкой ценной бумаги понимается:

1) средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, на фондовой бирже;

2) цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение одного торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам на иностранной фондовой бирже.

Ценные бумаги для целей налогообложения НДФЛ также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Однородными признаются требования по передаче имеющих одинаковый объем прав ценных бумаг одного эмитента, одного вида, одной категории (типа).

При этом зачет встречных однородных требований должен в соответствии с законодательством Российской Федерации подтверждаться документами о прекращении обязательств по передаче (принятию) ценных бумаг, в том числе отчетами клиринговой организации, лиц, осуществляющих брокерскую деятельность, или управляющих, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации оказывают налогоплательщику клиринговые, брокерские услуги или осуществляют доверительное управление в интересах налогоплательщика.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Доходы в виде процента (купона, дисконта), полученные в налоговом периоде по ценным бумагам, включаются в доходы по операциям с ценными бумагами, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Доходы по операциям с ценными бумагами, обращающимися и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляемым доверительным управляющим (за исключением управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд) в пользу выгодоприобретателя - физического лица, включаются в доходы выгодоприобретателя по соответствующим операциям с ценными бумагами.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг. К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг в оплату размещаемых ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с п. 18.1 ст. 217 НК РФ;

суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных выше.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций с ценными бумагами. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено статьей 214.1 НК РФ.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые

на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций с ценными бумагами, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами осуществляется в порядке, установленном статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК РФ, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог в соответствии с пунктами 18 и 18.1 статьи 217 НК РФ не взимается, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

Суммы, уплаченные налогоплательщиком за приобретение ценных бумаг, в отношении которых предусмотрено частичное погашение номинальной стоимости ценной бумаги в период ее обращения, признаются расходами при таком частичном погашении пропорционально доле доходов, полученных от частичного погашения, в общей сумме, подлежащей погашению.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период.

Налоговая база по каждой совокупности операций (операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, и операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке), определяется отдельно.

Налогоплательщики, получившие убытки в предыдущих налоговых периодах по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, вправе уменьшить налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в текущем налоговом периоде на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущие периоды).

При этом определение налоговой базы текущего налогового периода производится с учетом особенностей, предусмотренных статьями 214.1 и 220.1 НК РФ.

Суммы убытка, полученные по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, перенесенные на будущие периоды, уменьшают налоговую базу соответствующих налоговых периодов по таким операциям.

Не допускается перенос на будущие периоды убытков, полученных по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученных в предыдущих налоговых периодах убытков. При этом убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен полностью или частично на следующий год из последующих девяти лет.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущие периоды производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Учет убытков в соответствии со статьей 220.1 НК РФ осуществляется налогоплательщиком при представлении налоговой декларации в налоговый орган по окончании налогового периода.

Суммы, уплаченные по договору доверительного управления доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по осуществленным операциям с

ценными бумагами, учитываются как расходы, уменьшающие доходы от соответствующих операций. При этом, если учредитель доверительного управления не является выгодоприобретателем по договору доверительного управления, такие расходы принимаются при исчислении финансового результата только у выгодоприобретателя.

Если договор доверительного управления предусматривает несколько выгодоприобретателей, распределение между ними доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемых доверительным управляющим в пользу выгодоприобретателя, осуществляется исходя из условий договора доверительного управления.

В случае, если при осуществлении доверительного управления совершаются операции с ценными бумагами, обращающимися и (или) не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, а также если в процессе доверительного управления возникают иные виды доходов (в том числе доходы в виде дивидендов, процентов), налоговая база определяется отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по каждому виду дохода. При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Отрицательный финансовый результат по отдельным операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим в налоговом периоде, уменьшает финансовый результат по совокупности соответствующих операций. При этом финансовый результат определяется раздельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доверительный управляющий признается налоговым агентом по отношению к лицу, в интересах которого осуществляется доверительное управление в соответствии с договором доверительного управления.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется по окончании налогового периода.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществляемых налоговым агентом в пользу налогоплательщика. При этом доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ, признается налоговым агентом по суммам налога, недоудержанным эмитентом ценных бумаг, в том числе в случае совершения в пользу налогоплательщика операций, налоговая база по которым определяется в соответствии со статьями 214.3 и 214.4 НК РФ.

Исчисление, удержание и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата налоговым агентом наличных денежных средств налогоплательщику или третьему лицу по требованию налогоплательщика, а также перечисление денежных средств на банковский счет налогоплательщика или на счет третьего лица по требованию налогоплательщика.

Выплатой дохода в натуральной форме в целях настоящего пункта признается передача налоговым агентом налогоплательщику ценных бумаг со счета депо (лицевого счета) налогового агента или счета депо (лицевого счета) налогоплательщика, по которым налоговый агент наделен правом распоряжения. Выплатой дохода в натуральной форме не признается передача налоговым агентом ценных бумаг по требованию налогоплательщика, связанная с исполнением последним сделок с ценными бумагами, при условии, если денежные средства по соответствующим сделкам в полном объеме поступили на счет (в том числе банковский счет) налогоплательщика, открытый у данного налогового агента.

При выплате налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления налог исчисляется с налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 214.1 НК РФ.

Для определения налоговой базы налоговый агент производит расчет финансового результата для налогоплательщика, которому выплачиваются денежные средства или доход в натуральной форме, на дату выплаты дохода. При этом, если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств не превышает рассчитанную для него сумму в размере финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается с суммы выплаты.

При выплате дохода в натуральной форме сумма выплаты определяется в сумме фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на приобретение передаваемых налогоплательщику ценных бумаг.

Если сумма выплачиваемых налогоплательщику денежных средств превышает рассчитанную для него сумму финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом, налог уплачивается со всей суммы, соответствующей рассчитанной для данного налогоплательщика сумме финансового результата по операциям, по которым доверительный управляющий (брокер, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) выступает налоговым агентом.

При выплате налогоплательщику налоговым агентом денежных средств (дохода в натуральной форме) более одного раза в течение налогового периода исчисление суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

При наличии у налогоплательщика разных видов доходов (в том числе доходов, облагаемых налогом по разным ставкам) по операциям, осуществляемым налоговым агентом в пользу налогоплательщика, очередность их выплаты налогоплательщику в случае выплаты денежных средств (дохода в натуральной форме) до истечения налогового периода (до истечения срока действия договора доверительного управления) устанавливается по соглашению налогоплательщика и налогового агента.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога (полностью или частично) налоговый агент (брокер, доверительный управляющий, лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика.

Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК РФ.

Налоговые агенты исчисляют, удерживают и перечисляют удержанный у налогоплательщика налог не позднее одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при исчислении и уплате налога у налогового агента (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при представлении налоговой декларации в налоговый орган.

Особенности определения налоговой базы по операциям РЕПО с ценными бумагами и по операциям займа ценными бумагами устанавливаются статьями 214.3 и 214.4 НК РФ соответственно.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Под применимым законодательством понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги для целей налогообложения понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между

минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги. В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчётной.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

По итогам 2008 года дивиденды Эмитентом не начислялись и не выплачивались.

По итогам 2009 года дивиденды Эмитентом не начислялись и не выплачивались.

Наименование показателя	Дивидендный период - 2010 г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 30.06.2011, протокол от 04.07.2011 № 7
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00860091 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 496 867 415,91
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	6,6%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 483 552 422 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,46%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2010 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2011г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 29.06.2012, протокол от 29.06.2012 № 8
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00789317 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 500 000 051,36 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	24.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8,16%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 479 026 321,55
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,16%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2011 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, либо не получивших свои дивиденды в кассах агента по выплате.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2013г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата принятие решения – 28.06.2013, протокол от 28.06.2013 № 11
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,00955606 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 675 573 209,73 руб.
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год

Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 651 514 949,38
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,34%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2011 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов, либо не получивших свои дивиденды в кассах агента по выплате.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	Отчетный период 2011-2013
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 01, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-01-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 994 500 000 (Один миллиард девятьсот девяносто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012 Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	1 994 500 000 (Один миллиард девятьсот девяносто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ОАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011-2013
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 02, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 5 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 5 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-02-55038-E от 23.09.2010
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	997 250 000 (Девятьсот девяносто семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 24.10.2011; Второй купонный доход выплачен 23.04.2012; Третий купонный доход выплачен 22.10.2012; Четвертый купонный доход выплачен 22.04.2013; Пятый купонный доход выплачен 21.10.2013;
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	997 250 000 (Девятьсот девяносто семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ОАО «РусГидро» составляет 10 лет. В отношении указанных ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011-2013
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 07, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	847 600 000 (Восемьсот сорок семь миллионов шестьсот тысяч) рублей
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	847 600 000 (Восемьсот сорок семь миллионов шестьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.

Наименование показателя	Отчетный период 2011-2013
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации, серия 08, документарные на предъявителя. Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, количество – 10 000 000 штук, объем выпуска по номинальной стоимости – 10 000 000 000 рублей.
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-55038-E от 27.12.2012
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностр. валюта	42 (Сорок два) рубля 38 (Тридцать восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	847 600 000 (Восемьсот сорок семь миллионов шестьсот тысяч) рублей
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностр. валюта	847 600 000 (Восемьсот сорок семь миллионов шестьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Обществом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ОАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения

8.9. Иные сведения

28 октября 2010 года завершился выпуск еврооблигаций в рамках программы выпуска валютных среднесрочных нот (LPN), эмитентом которых выступила компания специального назначения Rushydro Finance Ltd. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ОАО «РусГидро». Объем выпуска составил 20 млрд. рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2015 году и ставкой купона 7,875% годовых. Организаторами выпуска выступили JP Morgan, ОАО «Газпромбанк» и ЗАО «ИК Тройка Диалог». Листинг еврооблигаций осуществлен на Лондонской фондовой бирже по правилам Reg S.

8.10. 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 1.

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности 2013 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ОАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

660075, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

pwc

Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2013 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 12 394 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2012 года – 9 887 млн руб.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Т. В. Сиротинская

28 февраля 2014 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2013 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2013/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Местонахождение: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 078	719	335
	Результаты исследований и разработок	1120	859	751	516
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	350 049	331 879	313 331
	основные средства	1151	302 864	288 823	275 792
	незавершенное строительство	1152	47 185	43 056	37 539
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 313	7 437	7 561
3.1.2	Финансовые вложения	1170	143 059	93 660	100 982
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	110 041	74 900	78 047
	займы выданные	1172	33 018	18 760	16 036
	векселя	1173	-	-	6 899
	прочие финансовые вложения	1174	-	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 987	2 772	711
	Итого по разделу I	**1100**	**505 345**	**437 218**	**423 436**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	2 861	2 055	1 524
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	356	505	358
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	233 480	226 374	202 835
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	80 323	75 630	89 269
	покупатели и заказчики	1231.1	103	128	37
	авансы выданные	1231.2	35 084	37 426	26 308
	векселя	1231.3	27 040	26 633	27 219
	займы выданные	1231.4	16 817	9 235	31 423
	прочие дебиторы	1231.5	1 279	2 208	4 282
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	153 157	150 744	113 566
	покупатели и заказчики	1232.1	5 648	6 567	6 058
	авансы выданные	1232.2	15 517	12 173	10 541
	векселя	1232.3	22 954	73 502	75 669
	займы выданные	1232.4	5 552	42 312	14 603
	прочие дебиторы	1232.5	103 486	16 190	6 695
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	55 608	63 790	1 500
	банковские депозиты	1241	50 000	50 000	-
	займы выданные	1242	5 568	12 290	-
	векселя	1243	40	711	711
	прочие финансовые вложения	1244	-	789	789
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 546	23 820	30 628
	Прочие оборотные активы	1260	10	17	11
	Итого по разделу II	**1200**	**310 861**	**316 561**	**236 856**
	БАЛАНС	**1600**	**816 206**	**753 779**	**660 292**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ **III. Капитал и резервы**				
3.3.1	Уставный капитал	1310	317 638	317 638	290 303
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 325	53 578	53 982
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	40 657
3.3.4	Резервный капитал	1360	6 474	5 739	4 208
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток	1370	188 482	157 319	146 252
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	153 161	142 617	115 630
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	35 321	14 702	30 622
	Итого по разделу III	**1300**	**624 343**	**592 698**	**535 402**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	97 965	49 866	66 688
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 184	5 252	2 840
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 028	1 950	754
	Итого по разделу IV	**1400**	**107 177**	**57 068**	**70 282**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	4 926	44 906	2 519
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	77 468	57 822	51 405
	поставщики и подрядчики	1521	5 170	5 326	5 221
	задолженность перед персоналом организации	1522	601	717	742
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	87	59	29
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 570	1 296	1 396
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	47	33	9
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	68 618	50 000	43 604
	прочие кредиторы	1527	375	391	404
	Доходы будущих периодов	1530	77	76	75
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 020	408	325
	Прочие обязательства	1550	1 195	801	284
	Итого по разделу V	**1500**	**84 686**	**104 013**	**54 608**
	БАЛАНС	**1700**	**816 206**	**753 779**	**660 292**

Председатель Правления **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2013/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	108 794	94 207
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(58 873)	(55 987)
	Валовая прибыль	**2100**	**49 921**	**38 220**
	Прибыль от продаж	**2200**	**49 921**	**38 220**
3.13.7	Доходы от участия в других организациях	2310	408	269
	Проценты к получению	2320	9 609	5 523
	Проценты к уплате	2330	(5 876)	(4 095)
3.9	Прочие доходы	2340	69 813	18 084
3.9	Прочие расходы	2350	(76 560)	(35 167)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**47 315**	**22 834**
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 862)	(6 193)
	постоянные налоговые обязательства	2421	2 340	3 675
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 715)	(2 163)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(139)	155
	Прочее	2460	(278)	69
	Чистая прибыль	**2400**	**35 321**	**14 702**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	35 321	14 702
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,09248	0,04635

Председатель Правления — **Е. В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер — **Д. В. Финкель** (расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2013 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	2013/12/31
	по ОКПО	75782411
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460066195
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	40.10.12
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	**3100**	**290 303**	**94 639**	**4 208**	**146 252**	**535 402**
За 2012 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	27 335	17 768	-	14 702	59 805
чистая прибыль	3211	x	x	x	14 702	14 702
дополнительный выпуск акций	3214	27 335	17 768	x	x	45 103
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(2 509)	(2 509)
дивиденды	3227	x	x	x	(2 500)	(2 500)
прочие	3228	-	-	x	(9)	(9)
Изменение добавочного капитала	3230	x	(405)	x	405	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 531	(1 531)	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	**3200**	**317 638**	**112 002**	**5 739**	**157 319**	**592 698**
За 2013 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	35 321	35 321
чистая прибыль	3311	x	x	x	35 321	35 321
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(3 676)	(3 676)
дивиденды	3327	x	x	x	(3 676)	(3 676)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(253)	x	253	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	735	(735)	x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	**3300**	**317 638**	**111 749**	**6 474**	**188 482**	**624 343**

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	624 420	592 774	535 477

Председатель Правления **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2013 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	**0710004**
Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**	Дата (год, месяц, число)	**2013/12/31**
	по ОКПО	**75782411**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**2460066195**
Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.12**
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 41**
Единица измерения: **млн руб.**	по ОКЕИ	**385**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	110 298	93 515
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	107 557	91925
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	237	186
3.2.4	прочие поступления	4119	2 504	1 404
	Платежи, в том числе:	4120	(63 290)	(55 154)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(29 466)	(29 030)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 221)	(5 971)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(5 496)	(3 851)
	налога на прибыль организаций	4124	(10 067)	(4 541)
3.2.4	прочие платежи	4129	(12 040)	(11 761)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**47 008**	**38 361**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	59 435	23 670
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	29	29
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1663	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	47 094	19 946
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	10 649	3 695
	Платежи, в том числе:	4220	(115 307)	(142 375)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(31 767)	(42 019)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(54 932)	(2 905)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(25 667)	(44 907)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 941)	(2 544)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	(50 000)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(55 872)**	**(118 705)**

Форма 0710004 с. 2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	31 156	78 324
	получение кредитов и займов	4311	11 134	26 826
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	22	51 498
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	20 000	-
	Платежи, в том числе:	4320	(27 584)	(4 789)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(3 554)	(2 387)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 556)	(1 752)
3.2.4	прочие платежи	4329	(474)	(650)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**3 572**	**73 535**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(5 292)**	**(6 809)**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**23 820**	**30 628**
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**18 546**	**23 820**
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	18	1

Председатель Правления **Е. В. Дод**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Д. В. Финкель**
(расшифровка подписи)

28 февраля 2014 года

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

Содержание

I. Общие сведения 195

1.1 Информация об Обществе 195
1.2 Операционная среда Общества 196

II. Учетная политика 200

2.1 Основа составления 200
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте 200
2.3 Представление активов и обязательств 200
2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности 201
2.5 Финансовые вложения 202
2.6 Материально-производственные запасы 203
2.7 Расходы будущих периодов 204
2.8 Дебиторская задолженность 204
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств 204
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал 205
2.11 Кредиты и займы полученные 205
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы 205
2.13 Доходы 206
2.14 Расходы 206
2.15 Изменения в учетной политике Общества 207

III. Раскрытие существенных показателей 208

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) 208
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса) 208
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) 212
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) 219
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) 219
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) 219
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса) 220
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) 228
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) 231
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) 232
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) 232
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) 234
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) 234

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) 234
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) 234
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)..... 234
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) 236
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)..... 236
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) ... 236
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) 236
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)..... 238
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах..... 238
3.6.1 Арендованные основные средства..... 238
3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные..... 239
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные..... 240
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) 241
3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)..... 241
3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах).... 241
3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов 242
3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) 242
3.10 Налоги 242
3.11 Дивиденды..... 245
3.12 Прибыль на акцию 245
3.13 Связанные стороны 246
3.13.1 Головная организация..... 246
3.13.2 Продажи связанным сторонам 246
3.13.3 Закупки у связанных сторон..... 247
3.13.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом 247
3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами 247
3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений 248
3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах) 248
3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу 248
3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО..... 249
3.14 Информация по сегментам 249
3.15 Условные обязательства..... 250
3.16 Управление финансовыми рисками..... 250
3.17 События после отчетной даты..... 253

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»(ОАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Республики, д. 51, г. Красноярск, Красноярский край,Российская Федерация, 660075. Почтовый адрес Общества:ул. Малая Дмитровка, д. 7,г. Москва,Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила6 305 человек (на 31.12.2012 г. – 6 101 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже(http://moex.com).Американские депозитарные расписки первого уровня, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила60,50% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2013 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2013 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

- Аюев Борис Ильич, Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»;
- Берндт Кристиан Андреас, Генеральный директор ООО «ЭФ-ТЭК»;
- Бугров Андрей Евгеньевич, Вице-Президент ЗАО «Холдинговая компания «Интеррос», Заместитель Генерального директора, Заместитель Председателя Совета директоров, Член Правления ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», Вице-Президент РСПП;
- Быстров Максим Сергеевич, Председатель Правления ОАО «АТС», и. о. Председателя Правления НП «Совет рынка»;
- Данилов-Данильян Виктор Иванович, Директор Института водных проблем РАН;
- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления ОАО «РусГидро»;
- Иванов Сергей Николаевич, Генеральный директор ОАО «Энергетическая русская компания»;
- Зимин Виктор Михайлович, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия;
- Морозов Денис Станиславович, Исполнительный Директор от Российской Федерации, Беларуси и Таджикистана, Представитель Российской Федерации в Совете директоров ЕБРР;
- Полубояринов Михаил Игоревич, Член Правления, Первый заместитель Председателя ГК «Внешэкономбанк»;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, Генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Столяренко Владимир Михайлович, Профессор кафедры «Теория и практика взаимодействия бизнеса и власти» Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»;

- Шишин Сергей Владимирович, Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ».

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 19.04.2013 г. (протокол № 10) в состав Совета директоров были избраны Волков Эдуард Петрович, Губин Илья Николаевич, Кудрявый Виктор Васильевич, Морозов Денис Станиславович, Ноздрачев Денис Александрович, Пивоваров Вячеслав Викторович, Пфаффенбах Берндт и Столяренко Владимир Михайлович и прекращены полномочия Ковальчука Бориса Юрьевича, Курцера Григория Марковича, Малышева Андрея Борисовича, Тация Владимира Витальевича, Туголукова Евгения Александровича, Шарипова Рашида Равелевича, Шелкова Михаила Евгеньевича и Шишина Сергея Владимировича.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11) в состав Совета директоров были избраны Берндт Кристиан Андреас, Бугров Андрей Евгеньевич, Быстров Максим Сергеевич, Иванов Сергей Николаевич и Шишин Сергей Владимирович и прекращены полномочия Волкова Эдуарда Петровича, Губина Ильи Николаевича, Кудрявого Виктора Васильевича, Ноздрачева Дениса Александровича и Пфаффенбаха Берндта.

В состав Правления Общества на 31.12.2013 г. входят:

- Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления,
- Абрашин Сергей Николаевич,
- Альжанов Рахметулла Шамшиевич, Заместитель Председателя Правления,
- Бессмертный Константин Валерьевич,
- Богуш Борис Борисович,
- Воскресенский Сергей Модестович,
- Горбенко Юрий Васильевич,
- Горев Евгений Евгеньевич,
- Мантров Михаил Алексеевич, Заместитель Председателя Правления,
- Пехтин Владимир Алексеевич, Заместитель Председателя Правления,
- Рижинашвили Джордж Ильич, Заместитель Председателя Правления,
- Савин Станислав Валерьевич,
- Толстогузов Сергей Николаевич,
- Цой Сергей Петрович, Заместитель Председателя Правления.

Решением Совета директоров Общества от 16.04.2013 г. (протокол № 180) в состав Правления Общества был избран Пехтин Владимир Алексеевич, решением Совета директоров Общества от 17.09.2013 г. (протокол № 187) – в состав Правления Общества был избранТолстогузов Сергей Николаевич, прекращены полномочия члена Правления Маслова Алексея Викторовича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2013 г. входят:

- Дрокова Анна Валерьевна,Заместитель начальника отдела Управления Росимущества,
- Неганов Леонид Валерьевич, Заместитель директора Департамента Минэнерго России,
- Тихонова Мария Геннадьевна, Секретарь межведомственной комиссии по анализу эффективности деятельности организаций топливно-энергетического комплекса,
- Хадзиев Алан Федорович, Начальник отдела Департамента Минэнерго России,
- Хворов Владимир Васильевич, Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11) в состав Ревизионной комиссии избраны Неганов Леонид Валерьевич, Тихонова Мария Геннадьевна,Хворов Владимир Васильевич и прекращены полномочия Вяселевой Адели Искандеровны, Горевого Дмитрия Михайловича, Литвиной Елены Юрьевны.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство

Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, внутренняя и внешняя конъюнктура могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSOERM 2004, ISO 31000, профессиональный стандарт «Управление рисками (риск-менеджмент) организации» и др.).

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.16 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением правовой, юридической и нормативной базы, в том числе в области валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

В целях управления правовыми рисками в Обществе работают высококвалифицированные юристы, ведется мониторинг законодательства, изменений в нормативной базе.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Рейтинг России находится на уровне BBBпри стабильном прогнозе (по версии международных рейтинговых агентств Fitch и Standard&Poor’s), что означает хорошую кредитоспособность государства, которую, однако, могут снизить негативные изменения в экономической конъюнктуре.Международное рейтинговое агентство Moody’sв марте 2013 года подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг России на уровне Baa1 со стабильным прогнозом, основываясь на таких факторах, как относительно низкий размер государственного долга, преимущественно сбалансированный государственный бюджет, а также позитивные изменения в монетарной политике, проводимой государством.

Тем не менее экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития. В результате влияния мирового финансового кризиса финансовые проблемы и обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают чистый объем иностранных инвестиций в Россию и

оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особа уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти может существенно сказаться на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность:оптимизациякредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также предпринимает необходимые меры по недопущению негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.

Репутационные риски

Причины возникновения репутационных рисковсвязаны с уменьшением числа заказчиков организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет высокую устойчивую репутацию на рынке.

В целях управления рисками осуществляется анализ ключевых показателей репутационных рисков на основе прогноза динамики доли позитивных упоминаний в СМИ, контроль соблюдения производственной и рыночной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой репутации.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе – рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства

в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднестатистическом или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерскаяотчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а такжеПоложением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

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 (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерскойотчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 32,7292руб. за 1 доллар США на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 30,3727 руб.,на 31.12.2011 г. – 32,1961 руб.), 44,9699 руб. за 1 евро на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 40,2286 руб., на 31.12.2011 г. – 41,6714 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представлениеактивов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства 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 выданными другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

НДС с полученных и выданных авансов отражается в бухгалтерском балансе развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г. учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту –«ДЗО»)к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования 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. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
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.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные 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 финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов к учету – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или 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.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерскомбалансепо состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально)по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (http://moex.com).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов,данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

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). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетнойстоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасовна конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на

сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников,разовые платежи 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, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнююдату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

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 финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость проданной продукции (оказанных 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 финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политикеОбщества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2013и 2014годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

Начиная с бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год ретроспективно была изменена / добавлена детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса, в частности строк 1170 «Финансовые вложения», 1230 «Дебиторская задолженность», 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и 1520 «Кредиторская задолженность». Данное изменение позволяет наилучшим образом представить финансовое положение Общества на отчетную дату.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство(строка 1152 Бухгалтерского баланса),Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	на 31.12.2013	**на 31.12.2012**	**на 31.12.2011**
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 486	191 295	192 712
Машины и оборудование	77 085	61 930	47 618
Здания	35 348	34 778	34 448
Транспортные средства	406	212	379
Производственный и хозяйственный инвентарь	349	407	444
Земельные участки	3	3	3
Другие виды основных средств	187	198	188
Итого по строке 1151 «Основные средства»	**302 864**	**288 823**	**275 792**
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 313	7 437	7 561
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	**7 313**	**7 437**	**7 561**

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2013 г. составляют 7 313 млн руб.(на 31.12.2012 г. – 7 437 млн руб., на 31.12.2011 г. – 7 561 млн руб.) и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

В настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» арендует плотины у Общества в рамках договоров долгосрочной аренды.

Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства,	**2012**	**308 044**	**(32 252)**	**25 484**	**(2 138)**	**777**	**(11 092)**	**331 390**	**(42 567)**
в том числе:	**2013**	**331 390**	**(42 567)**	**27 408**	**(1 822)**	**829**	**(12 374)**	**356 976**	**(54 112)**
Сооружения и передаточные устройства	2012	205 890	(13 178)	2 758	(98)	12	(4 089)	208 550	(17 255)
	2013	208 550	(17 255)	2 335	(95)	49	(4 098)	210 790	(21 304)
Машины и оборудование	2012	63 774	(16 156)	21 540	(1 864)	709	(6 073)	83 450	(21 520)
	2013	83 450	(21 520)	23 382	(1 688)	762	(7 302)	105144	(28 060)
Здания	2012	36 814	(2 366)	1 017	(8)	-	(679)	37 823	(3 045)
	2013	37 823	(3 045)	1 286	(2)	1	(714)	39 107	(3 758)
Транспортные средства	2012	628	(249)	17	(158)	48	(74)	487	(275)
	2013	487	(275)	273	(5)	3	(77)	755	(349)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2012	662	(218)	114	(8)	6	(149)	768	(361)
	2013	768	(361)	111	(31)	13	(151)	848	(499)
Земельные участки	2012	3	-	-	-	-	-	3	-
	2013	3	-	-	-	-	-	3	-
Другие виды основных средств	2012	273	(85)	38	(2)	2	(28)	309	(111)
	2013	309	(111)	21	(1)	1	(32)	329	(142)
Доходные вложения в материальные ценности,	**2012**	**7 592**	**(31)**	**-**	**-**	**-**	**(124)**	**7 592**	**(155)**
в том числе:	**2013**	**7 592**	**(155)**	**-**	**-**	**-**	**(124)**	**7 592**	**(279)**
Сооружения и передаточные устройства	2012	7 592	(31)	-	-	-	(124)	7 592	(155)
	2013	7 592	(155)	-	-	-	(124)	7 592	(279)

** Стоимость поступивших за 2013 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере585млн руб. (400млн руб. за 2012 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.*

Изменение стоимости основных средствв результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2013 г.	За 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	**13 791**	**14 000**
Машины и оборудование	11 962	11 827
Сооружения и передаточные устройства	1 359	1 432
Другие виды основных средств	470	741
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	**657**	**821**
Машины и оборудование	612	817
Другие виды основных средств	45	4

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 593	1 821	1 557
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	313
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	33 754	33 906	26 330
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	1 716	1 103	11 058
Основные средства, переведенные на консервацию	94	40	41

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	**2012**	**37 539**	**31 616**	**(109)**	**(906)**	**(25 084)**	**43 056**
	2013	**43 056**	**31 407**	**(469)**	**14**	**(26 823)**	**47 185**
Незавершенное строительство	2012	28 339	17 046	(39)	13 802	(24 835)	34313
	2013	34 313	16 797	(220)	14 756	(26 380)	39 266
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2012	77	148	(1)	55	(249)	30
	2013	30	415	-	25	(443)	27
Оборудование к установке	2012	9 123	14 422	(69)	(14 763)	-	8 713
	2013	8 713	14 195	(249)	(14 767)	-	7 892

** Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170«Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Вклады в дочерние общества	95 619	66 355	67 134
Вклады в зависимые общества	11 210	2 284	2 300
Вклады в прочие организации	3 212	6 261	8 613
Займы выданные	33 018	18 760	16 036
Векселя	-	-	6 899
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	**143 059**	**93 660**	**100982**

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения,	**2012**	**105 163**	**(4 181)**	**15 704**	**(2 356)**	**(12 971)**	**-**	**(7 699)**	**107 896**	**(14 236)**
в том числе:	**2013**	**107 896**	**(14 236)**	**62 138**	**(3 119)**	**(10 394)**	**-**	**774**	**159640**	**(16581)**
Вклады в дочерние общества	2012	67 134	-	-	-	-	-	(779)	67 134	(779)
	2013	67 134	(779)	28 485	-	-	-	779	95 619	-
Вклады в зависимые общества	2012	2 300	-	-	-	-	-	(16)	2 300	(16)
	2013	2 300	(16)	10 367	-	(1 441)	-	-	11 226	(16)
Вклады в прочие организации	2012	12 794	(4 181)	9	(2356)	-	-	(5)	12 803	(6 542)
	2013	12 803	(6 542)	75	(3 119)	-	-	(5)	12 878	(9 666)
Займы выданные	2012	16 036	-	15 695	-	(12 971)	-	-	18 760	-
	2013	18 760	-	23 211	-	(8 953)	-	-	33 018	-
Векселя	2012	6 899	-	-	-	-	-	(6 899)	6 899	(6 899)
	2013	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)

** Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

*** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».*

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	**95 619**		**66 355**		**67 134**	
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	18 495	84,39%	15 530	65,75%	15 530	69,28%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	14 722	50,04%	8 049	35,21%	8 049	41,48%
ОАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	1 134	100,00%	1 134	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	9 780	100,00%	9 780	100,00%	9 780	100,00%
ЗАО «Малая Дмитровка»	5 455	100,00%	2 055	100,00%	2 055	100,00%
ОАО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	10	100,00%	10	100,00%
ОАО «ЭСК РусГидро»	2 864	100,00%- 1 акция	2 864	100,00%- 1 акция	2 864	100,00%- 1 акция
ОАО «Геотерм»	2 425	99,65%	829	92,80%	829	92,80%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 904	98,35%	1 904	98,35%	1 904	98,35%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	1 690	100,00%	1 690	100,00%	1 690	100,00%
ОАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
HydroOGK Aluminium Company Ltd	779	100,00%	-	100,00%	779	100,00%
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	22	100,00%	22	100,00%
ОАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448	100,00%	448	100,00%	448	100,00%
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	408	100,00%	408	100,00%	408	100,00%
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	350	100,00%	-	100,00%	-	100,00%
ОАО «НИИЭС»	338	100,00%	338	100,00%	338	100,00%
ЗАО«ГидроИнжиниринг Сибирь»	300	100,00%	300	100,00%	300	100,00%
RusHydro International B.V.	245	100,00%	245	100,00%	245	100,00%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	229	75,00% - 1 акция	229	75,00% - 1 акция	229	75,00% - 1 акция
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	226	100,00%	226	100,00%	226	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	118	100,00%	118	100,00%	118	100,00%
ОАО «МГЭС Дагестана»	101	100,00%	101	100,00%	101	100,00%
Прочие	290		255		255	
Зависимые общества:	**11 210**		**2 284**		**2 300**	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	-	-	-	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	31,49%	743	12,44%	743	17,77%
ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	1 441	33,54%	1 441	33,54%
Прочие	100		100		116	
Прочие организации:	**3 212**		**6 261**		**8 613**	
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 027	1,94%	5 077	1,94%	7 428	2,09%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	104		103		104	
Итого:	**110 041**		**74 900**		**78 047**	

** Финансовое вложение в ОАО «Якутскэнерго» (29,80%)учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.*

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2013 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 20 326 млн руб., в том числе ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 8 960 млн руб., ЗАО «Малая Дмитровка» на сумму 3 400 млн руб., ОАО «Южно-Якутский ГЭК» на сумму 3 245 млн руб., ОАО «Геотерм» на сумму 1 596 млн руб., ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 1 480 млн руб., ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики» на сумму 694 млн руб., ОАО «ЦСО СШГЭС» на сумму 567 млн руб. и прочих компаний на сумму 384 млн руб.;
- получение в качестве оплаты дополнительной эмиссии Общества, зарегистрированной 03.12.2012 г.(см. пункт 3.3.1 Пояснений),пакетовакций компанийэнергетического сектора на общую сумму 18 596 млн руб., в том числеОАО «Иркутская электросетевая компания» на сумму 8 543 млн руб.,ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 5 193 млн руб., ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на сумму 2 965 млн руб., ОАО «Сахалинская энергетическая компания» на сумму 1 824 млн руб. и ОАО «Иркутскэнерго» на сумму 71 млн руб.;
- выбытие финансового вложения в ОАО «Трест Гидромонтаж» стоимостью 1 441 млн руб. в связи с продажейОАО «ТЭК Мосэнерго»за 1 663 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 3 119 млн руб. (см. пункт 3.16 Пояснений), в том числе убытка на сумму 3050 млн руб. по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В июне 2013 года были учреждены четыре новые100%-ныедочерние общества, с уставным капиталом 0,5 млн руб. каждое, для реализации проектов строительства новых объектов электроэнергетики на Дальнем Востоке Российской Федерации – ЗАО «Благовещенская ТЭЦ», ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2», ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и ЗАО «Якутская ГРЭС-2». Финансирование строительства будет осуществляться за счет целевых бюджетных средств в размере 50 000 млн руб., полученных от государства в рамках дополнительной эмиссии Общества, зарегистрированной 03.12.2012 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснений). По состоянию на 31.12.2013 г. акции данных компаний переданы в доверительное управление ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2013г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компанийОбщества – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», полученныев 2011–2013 гг.в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, наобщуюсумму20 204 млн руб.по состоянию на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. и на 31.12.2011 г. – 17 239 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2013 г.,31.12.2012 г.и 31.12.2011г.на12 394млн руб.,9 887млн руб. и 7 048млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно справедливуюстоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом

Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Якутскэнерго» и ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимостипо сравнению с балансовой оценкойна 31.12.2013 г. составляет 12 394 млн руб. (на 31.12.2012 г. –9 887 млн руб.,на 31.12.2011 г. – 7 048 млн руб.).С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 612 026 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 582 887 млн руб.,на 31.12.2011 г. – 528 429млн руб.).

Обесценение финансовых вложенийв дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ, который приведен ниже. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы нижеперечисленных обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

HydroOGKAluminiumCompanyLtd.Общество участвует в проекте строительства Богучанского алюминиевого завода (далее – Проект) на паритетных началах с Объединенной компанией «РУСАЛ» (далее – ОК РУСАЛ). Общество совместно с ОК РУСАЛ контролирует ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Дочерняя компания HydroOGKAluminiumCompanyLtdбыла создана с целью участия Общества в указанном Проектеи корпоративного управления им. Финансирование строительства Богучанского алюминиевого завода предусмотрено Инвестиционной программой Общества, утверждаемой Министерством энергетики РФ, и осуществляется в том числе посредством приобретения Обществом векселей HydroOGKAluminiumCompanyLtdи ЗАО «Богучанский алюминиевый завод».

По состоянию на 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества отражены следующие активы, связанные с реализацией Проекта:

- в составе прочей дебиторской задолженности: беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» со сроком погашения «по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г.» на общую сумму 4 662 млн руб., а также беспроцентные векселя HydroOGK Aluminium Company Ltdco сроком погашения «по предъявлении, но не ранее 31.12.2013 г.» на общую сумму 3 338 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений);
- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции HydroOGKAluminiumCompanyLtdна сумму 779 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2013 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершить строительство Богучанского алюминиевого завода, осуществляя дополнительные инвестиции в Проект при необходимости;
- Общество планирует получение экономических выгод в виде дохода на капитал, инвестированный в Проект. Как следствие, у Общества отсутствуют намерения требовать погашения указанных беспроцентных векселей денежными средствами, так как планируется их капитализация в уставные капиталы организаций, участвующих в Проекте, за исключением части векселей HydroOGKAluminiumCompanyLtd, которая будет оплачена денежными средствами, находящимися в настоящее время на его балансе.

По итогам анализа факторов, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения активов, связанных с проектом строительства Богучанского алюминиевого завода, руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2013 г. таковые отсутствуют.

ОАО «Загорская ГАЭС-2».В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденныхобъектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении ОАО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции ОАО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 9 780 млн руб. и процентный заем на сумму 7 029 млн руб.;
- в составе прочей дебиторской задолженности, возникшей после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии ОАО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции: задолженность на общую сумму 46 071 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2013 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. В соответствии с условиями заключенных договоров страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации, признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только после анализа страховыми компаниями причин свершившегося события на основании акта расследования причин подтопления.
- Общество планирует проведение восстановительных работ, а также завершение строительства Загорской ГАЭС-2. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 16.12.2013 г. срок ввода в эксплуатацию объектов генерации Загорской ГАЭС-2, а также первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности по заключенным договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) перенесена с начала 2014 года на начало 2017 года. Вследствие корректировки сроков у ОАО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По состоянию на 31.12.2013 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной.

По итогам анализа факторов, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2013 г. таковые отсутствуют.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 58 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 832млн руб., на 31.12.2011 г. – 32 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 96 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 874 млн руб., на 31.12.2011 г. – 79 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	11 538	8 000	-	MosPrime+3,09% / 7,997%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	7 029	-	2 727	8,213%
ОАО «Сахаэнерго»	3 476	-	-	7,997%
ОАО «Гидроинвест»	2 082	2 282	2 553	7,875%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 747	-	1 099	8,213%
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 700	3 294	3 000	8,00%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 670	-	-	7,997%
ЗАО «Технопарк Румянцево»	1 508	1 503	1 965	7,875% – 8,25%
ОАО «Теплоэнергосервис»	929	-	-	7,997%
ЗАО «Малая Дмитровка»	205	3 400	2 972	7,875%
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	1 051	
Прочие	1 134	281	669	
Итого долгосрочные займы выданные	**33 018**	**18 760**	**16 036**	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2013 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 11 538 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021г.;
- займы ОАО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 7 029 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г., переведенные из состава краткосрочных в связи с изменениями условий договора;
- заем ОАО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 2 082 млн руб., выданные в том числе для финансирования приобретения ОАО «Институт Гидропроект» и ОАО «Красноярскэнергосбыт» со сроком погашения до 20.10.2015 г.;
- займы ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 1 747 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроком погашения до 05.02.2018 г., переведенные из состава краткосрочных в связи с изменениями условий договора;
- займы ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 700 млнруб., выданные для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостана» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г.;
- заем ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в сумме 1 670 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы ЗАО «Технопарк Румянцево» в общей сумме 1 508 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 30.12.2015 г. и 30.11.2022 г.;
- заем ОАО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

(в) Долгосрочные векселя

Наименование эмитента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Срок погашения	Годовая ставка, %
Задолженность прочих контрагентов по долгосрочным векселям, в том числе:					
ООО «Энерго-финанс»	-	-	6 899	по предъявлении, но не ранее 12.12.2014 г.	13,00%
Итого долговые ценные бумаги	-	-	**6 899**		

В результате оценки возмещаемой стоимости процентных векселей ООО «Энерго-финанс», определенной на основе прогнозных данных о величине чистых активов RUSENERGOFUND Ltd, выступившего поручителем по векселям ООО «Энерго-финанс», руководство Общества пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2012 г. стоимость векселей ООО «Энерго-финанс» не будет возмещена. В результате по состоянию на 31.12.2012 г. был создан резерв под обесценение стоимости данного финансового вложения на сумму 6 899 млн руб.

В течение 2013 года продолжилась тенденция снижения величины чистых активов RUSENERGOFUND Ltd. Как следствие, по состоянию на 31.12.2013 г. изменений в оценке руководством Общества учетной стоимости векселей ООО «Энерго-финанс» не произошло.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 526	-
Программное обеспечение и лицензии	1 239	823	611
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	647	715	353
Прочие	393	332	219
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	**3 899**	**3 396**	**1 183**
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	2 987	2 772	711
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	912	624	472

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае, если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 813	1 428	1 051
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие	912	624	472

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)			
Прочие	136	3	1
Итого по строке 1210 «Запасы»	**2 861**	**2 055**	**1 524**

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2013 г. резерв под снижение их стоимости составил 105 млн руб.(на 31.12.2012 г. – 20 млн руб., на 31.12.2011 г. – 30 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 80 323млн руб., 75 630 млн руб. и 89 269 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	35 074	37 296	26 246
Беспроцентные векселя полученные	27 040	26 633	27 219
Беспроцентные займы выданные	16 817	9 235	31 423
Задолженность по лизинговым договорам	927	1 431	1 984
Покупатели и заказчики	103	128	37
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	362	907	2360
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**80 323**	**75 630**	**89 269**

Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
				Поступление		Выбытие				
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность,	**2012**	**89 269**	**-**	**22 166**	**694**	**(183)**	**(2 735)**	**(33 581)**	**78 365**	**(2 735)**
в том числе:	**2013**	**78 365**	**(2 735)**	**12944**	**13 519**	**(149)**	**-**	**(21 621)**	**83058**	**(2 735)**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2012	26 246	-	17 688	486	(163)	-	(6 961)	37 296	-
	2013	37 296	-	7 787	611	-	-	(10 620)	35 074	-
Беспроцентные векселя полученные	2012	27 219	-	413	-	-	-	(999)	26 633	-
	2013	26 633	-	1 061	-	(149)	-	(505)	27 040	-
Беспроцентные займы выданные	2012	31 423	-	1 133	12	-	-	(23 333)	9 235	-
	2013	9 235	-	3 260	12 840	-	-	(8 518)	16 817	-
Задолженность по лизинговым договорам	2012	1 984	-	278	32	-	-	(863)	1 431	-
	2013	1 431	-	157	53	-	-	(714)	927	-
Покупатели и заказчики	2012	37	-	109	11	(2)	-	(27)	128	-
	2013	128	-	4	-	-	-	(29)	103	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2012	2 360	-	2 545	153	(18)	(2 735)	(1 398)	3 642	(2 735)
	2013	3 642	(2 735)	675	15	-	-	(1 235)	3 097	(2 735)

** Движение дебиторской задолженности,поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	**16 530**	**9 006**	**31 321**
ОАО «Гидроинвест»	12 381	-	20 883
ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	-	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 034	8 926	8 420
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	678	-	-
ЗАО «Якутская ГРЭС-2»	674	-	-
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	1 102
Прочие	290	80	916
Прочие связанные стороны, в том числе:	**18**	**24**	**101**
Займы основному управленческому персоналу Общества	18	24	101
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**16 548**	**9 030**	**31 422**
Прочие	269	205	1
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	**269**	**205**	**1**
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	**16 817**	**9 235**	**31 423**

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены займы ОАО «Гидроинвест» в общей сумме 12 381 млн руб., в том числе заем в сумме 11 301 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. для целей финансирования договоров купли-продажи акций ОАО «РусГидро» и заем в сумме 1 068 млн руб. со сроком погашения до 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств, которые в 2013 году были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов в связи с изменениями условий договора.

Также по состоянию на 31.12.2013 г. в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражен заем ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» в сумме 1 473 млн руб. со сроком погашения 20.12.2015 г. на пополнение оборотных средств в целях обеспечения первоочередных работ по строительству 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Прочие связанные стороны, в том числе:	**25 689**	**25 689**	**25 642**
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 615
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**25 689**	**25 689**	**25 642**
ОАО «Альфа-Банк»	944	707	389
ОАО «РОСБАНК»	290	-	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	62	212	212
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	705
ОАО «Номос-Банк»	-	-	269
Прочие	55	25	2
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**1 351**	**944**	**1 577**
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	**27 040**	**26 633**	**27 219**

По состоянию на 31.12.2013 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2013 г. составила 4 741 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлении, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1 633 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Силовые машины»	19 713	23 460	20 158
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	5 534	4 642	1 870
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 214	4 483	1 998
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	3 818	2 883	111
Прочие	795	1 828	2 109
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**35 074**	**37 296**	**26 246**

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2014 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	**336**	**758**	**2 273**
ООО «Энерго-финанс»	-	-	1 836
Дочерние общества	336	758	437
Прочая задолженность	**26**	**149**	**87**
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**362**	**907**	**2360**

В связи с тем, что руководство Общества не ожидает возмещения стоимости векселей ООО «Энерго-финанс» в будущем, по состоянию на 31.12.2012 г. был создан резерв под обесценение стоимости данных активов (см. пункт 3.1.2 Пояснений) и резерв по сомнительным долгам на общую сумму накопленных по состоянию на 31.12.2012 г. процентов в сумме 2 735 млн руб. Также начиная с 01.01.2013 г. начисление процентного дохода по векселям ООО «Энерго-финанс» было прекращено.

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила153 157 млн руб., 150 744 млн руб. и 113 566 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно:

Видкраткосрочной задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Покупатели и заказчики, в том числе:	**5 648**	**6 567**	**6 058**
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 437	6 381	5 933
Прочие	211	186	125
Авансы выданные, в том числе:	**15 517**	**12 173**	**10 541**
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	14 309	10 995	9 179
Прочие авансы выданные	1 208	1 178	1 362
Прочие дебиторы, в том числе:	**131 992**	**132 004**	**96 967**
Беспроцентные векселя полученные	22 954	73 502	75 669
Беспроцентные займы выданные	5 552	42 312	14 603
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	98 530	10 714	-
Задолженность по налогам и сборам	2 596	2 982	4 865
Задолженность по лизинговым договорам	805	1 037	1 399
Прочие	1 555	1 457	431
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	**153 157**	**150 744**	**113 566**

Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
				Поступление		Выбытие							
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учтенная поусловиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность,	**2012**	**116 731**	**(3 165)**	**184 769**	**-**	**(178 744)**	**-**	**678**	**(2 412)**	**32 887**	**33**	**155 610**	**(4 866)**
в том числе:	**2013**	**155 610**	**(4 866)**	**264 908**	**-**	**(268 908)**	**(108)**	**1 480**	**(3 060)**	**8102**	**1**	**159 603**	**(6 446)**
Покупатели и заказчики	2012	8 177	(2 119)	112 073	-	(109 896)	-	512	(2 196)	16	5	10 365	(3 798)
	2013	10 365	(3 798)	128 609	-	(128 238)	(104)	1 384	(2 599)	29	-	10 661	(5 013)
Авансы выданные	2012	10 585	(44)	27 672	-	(32 590)	-	5	(5)	6 550	21	12 196	(23)
	2013	12 196	(23)	26 464	-	(33 288)	-	7	(6)	10 167	-	15 539	(22)
Прочие дебиторы	2012	97 969	(1 002)	45 024	-	(36 258)	-	161	(211)	26 321	7	133 049	(1 045)
	2013	133 049	(1 045)	109 835	-	(107 382)	(4)	89	(456)	(2 094)	1	133 403	(1 411)

** Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Силовые машины»	6 401	6 200	6 375
Voith Hydro GmbH& CoKG	2 194	242	-
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	1 365	143	197
ИБЕРДРОЛА	1 061	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	1 016	13	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	420	1 533	922
ООО «Энергетический стандарт»	135	989	375
Прочие	1 717	1 875	1 310
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	**14 309**	**10 995**	**9 179**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	**22 453**	**72 350**	**74 998**
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 668	13 688	13 706
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	4 105	3 455	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	3 338	3 338	3 386
ОАО «Карачаево-Черкесская ГГК»	244	244	1 943
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	31 071	31 071
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	13 325	12 559
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	1 992	1 992
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	1 885	1 885
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 466	1 466
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	4 316
Прочие	1 098	1 886	2 674
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	**22 453**	**72 350**	**74 998**
ОАО «Альфа-Банк»	416	176	577
ОАО «СО ЕЭС»	-	705	-
Прочие	85	271	94
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	**501**	**1 152**	**671**
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	**22 954**	**73 502**	**75 669**

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2013 г. представлена векселями по предъявлении.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества, в том числе:	**5 494**	**42 265**	**14 419**
ООО «ЭЗОП»	5 423	5 423	5 255
ОАО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	8	697	555
ОАО «Гидроинвест»	-	21 951	1 080
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	6 446	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 501	2 501
ОАО «Нижне-Бурейская»	-	1 863	77
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 138	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	-	549	549

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	-	2 139
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	1 668
Прочие	63	1 697	595
Прочие связанные стороны, в том числе:	**6**	**7**	**76**
Займы основному управленческому персоналу Общества	6	7	76
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	**5 500**	**42 272**	**14 495**
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	52	40	108
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	**5 552**	**42 312**	**14 603**

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числезаймы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 423 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженноститакже отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	46 071	-	-
ОАО «Зарамагские ГЭС»	15 139	-	-
ОАО «Гидроинвест»	9 550	-	-
ОАО «ЭСК РусГидро»	8 969	-	-
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	8 265	-	-
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	4 202	-	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 872	-	-
ЗАО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	1 992	-	-
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	7 566	-
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	3 148	-
Прочие	1 470	-	-
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	**98 530**	**10 714**	**-**

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отраженыследующиевиды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Налог на прибыль	2 082	2 212	3 462
Налог на добавленную стоимость	-	-	1 029
Прочие налоги и сборы	514	770	374
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	**2 596**	**2 982**	**4 865**

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	**6 455**	**362**	**5 104**	**846**	**3 315**	**151**
Покупатели и заказчики	4 931	220	4 211	655	2 243	124
Авансы выданные	137	115	206	183	44	-

Наименование показателя	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	Учтенная по условиям договора	Балансо-вая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансо-ваястоимость	Учтенная по условиям договора	Балансо-вая стоимость
Прочие дебиторы	1 387	27	687	8	1 028	27

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Банковские депозиты	50 000	50 000	-
Займы выданные	5 568	12 290	-
Векселя	40	711	711
Прочие финансовые вложения	-	789	789
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	**55 608**	**63 790**	**1 500**

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2012**	**1 500**	**-**	**83 892**	**(21 428)**	**-**	**(174)**	**63 964**	**(174)**
	2013	**63 964**	**(174)**	**234 449**	**(242 805)**	**174**	**-**	**55 608**	**-**
Банковские депозиты	2012	-	-	61 445	(11 445)	-	-	50 000	-
	2013	50 000	-	222 711	(222 711)	-	-	50 000	-
Займы выданные	2012	-	-	22 447	(9 983)	-	(174)	12 464	(174)
	2013	12 464	(174)	11 648	(18 544)	174	-	5 568	-
Векселя	2012	711	-	-	-	-	-	711	-
	2013	711	-	90	(761)	-	-	40	-
Прочие финансовые вложения	2012	789	-	-	-	-	-	789	-
	2013	789	-	-	(789)	-	-	-	-

** Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.16 Пояснений.

(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе банковских депозитов отражен краткосрочный депозит в ОАО «Сбербанк России» на сумму 50 000 млн руб. с датой погашения 07.02.2014 г.(по состоянию на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб. с датой погашения 18.01.2013 г.). Размещенные денежные средства были получены Обществом в ходе дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ОАО «ЭСК РусГидро»	1 520	-	-	8,00%
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	1 430	-	-	8,213% / 8,407%
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 000	-	-	MosPrime+3,09%
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	530	-	-	LIBOR + 1,5%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	300	300	-	8,57% / 8,834%
ЗАО «Малая Дмитровка»	300	-	-	8,51%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	275	-	-	8,212%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	7 029	-	
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	1 747	-	
ОАО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 321	-	
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	694	-	
ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	408	-	
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	-	377	-	
Прочие	213	414	-	
Итого краткосрочные займы выданные	**5 568**	**12 290**	**-**	

По состоянию на 31.12.2013 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены:

- краткосрочная часть долгосрочных займов ОАО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 1 520 млнруб., выданных для приобретения доли в ООО «ЭСК Башкортостана» и участия в капитале ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность» со сроком погашения до 31.12.2015 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- займы ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в общей сумме 1 430 млн руб., выданные с целью пополнения оборотных средств со сроком погашения до 14.03.2014 г.;
- краткосрочная часть долгосрочного займа ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в общей сумме 1 000 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 15.09.2021г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- заем ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 530 млн руб., выданный для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Займы, выданные ОАО «Загорская ГАЭС-2», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» и ОАО «МГЭС Кабардино-Балкарии» по состоянию на 31.12.2013 г. были переклассифицированы в состав долгосрочных финансовых вложений в соответствии с изменениями условий договоров (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Денежные средства на банковских счетах	1 981	1 615	1 093
Эквиваленты денежных средств	16 565	22 205	29 535
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**18 546**	**23 820**	**30 628**

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2013 г.рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 29 млн руб. (на 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. – 0 млн руб.). По состоянию на 31.12.2013 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0млн руб. (на 31.12.2012 г. – 26 млн руб., на 31.12.2011 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2013 г. находились в диапазоне 5,29% – 7,40%годовых (на 31.12.2012 г. – 5,44% – 7,95%, на 31.12.2011 г. – 5,60% – 8,55%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Банковские депозиты, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	5 437	9 905	2 835
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Standard & Poor's	4 500	-	-
ОАО «НОРДЕА Банк»	BBB+	Fitch Ratings	2 910	2 100	3 460
ОАО «БанкВТБ»	Baa2	Moody's	2 140	820	14 550
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	1 578	2 200	8 690
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	-	5 780	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	-	-	1 400	-
Итого денежные эквиваленты			**16 565**	**22 205**	**29 535**
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	1 931	326	186
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	21	472	457
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	14	182	429
ОАО «Банк ВТБ»	Baa2	Moody's	11	2	3
ЗАО «ВТБ 24»	Baa1	Moody's	4	6	7
ЗАО «Пересвет»	-	-	-	600	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Standard & Poor's	-	26	-
ОАО «Еврофинанс Моснарбанк»	Ba3	Moody's	-	1	11
Итого денежные средства на банковских счетах			**1 981**	**1 615**	**1 093**

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219

«Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2013год	За 2012 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	**2 504**	**1 404**
Поступление сумм страхового возмещения и покрытия убытков	76	228
Налог на добавленную стоимость	1 877	715
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	117	80
Прочие поступления по текущей деятельности	434	381
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	**(12 040)**	**(11 761)**
Налоги и сборы	(7 024)	(6 439)
Выплаты на благотворительные цели	(1 130)	(1 357)
Внебюджетные фонды	(1 324)	(1 229)
Плата за пользование водными объектами	(995)	(769)
Выплаты на командировочные расходы	(813)	(720)
Прочие платежи по текущей деятельности	(754)	(1 247)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	**-**	**(50 000)**
Размещение денежных средств на краткосрочный депозит, не являющийся денежным эквивалентом	-	(50 000)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	-	-
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	**(474)**	**(650)**
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(473)	(650)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(1)	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке иполностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012	Количество акций на 31.12.2011
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	317 637 520 094	317 637 520 094	290 302 702 379

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2013 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	110 327 350871	28,56%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	10 191 600852	2,64%
Прочие		7 574 977561	1,96%
Итого		**386 255 464890**	**100,00%**

Количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2013 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2013 г. в связи с дополнительным выпуском акций, зарегистрированным 03.12.2012 г., на 110 000 000 000 акций, из которых по

состоянию на отчетную дату было фактически размещено 68 617 944 796 акций.По состоянию на 31.12.2013 г. размещение дополнительного выпуска завершено, но в связи с тем, что изменения в учредительные документы были зарегистрированы в установленном порядкев 2014 году, уставный капитал Общества не был увеличен.

Дополнительная эмиссия 2012–2013 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 16.11.2012 г. (протокол № 9) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 110 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Неденежные средства включают в себя обыкновенные именные акции следующих акционерных обществ: ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «СЭК», ОАО «Иркутскэнерго» и ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Советом директоров Общества от 22.11.2012 г. (протокол № 166) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 10.12.2012 г. (протокол № 169) в размере 1 рубль за каждую.

03.12.2012 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-041Dв количестве 110 000 000 000 штук.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 26.11.2013 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 26.12.2013 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 28.01.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- денежные средства в сумме 50 022 млн руб., в том числе от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 50 000 млн руб. на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке Российской Федерации (см. пункты3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

Дополнительная эмиссия 2011–2012 гг.

Годовым Общим собранием акционеров Общества от 30.06.2011 г. (протокол № 7) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 89 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами.

Советом директоров Общества от 29.07.2011 г. (протокол № 129) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 02.08.2011 г. (протокол № 130) в размере 1 рубль 65 копеек за каждую.

16.08.2011 г. Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-E-040D в количестве89 000 000 000 штук. ФСФР России разрешила к обращению за пределами Российской Федерации 50% объема размещаемой дополнительной эмиссии.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 20.06.2012 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 07.09.2012 г. Изменения в учредительных документах Общества зарегистрированы 01.10.2012 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 27 334 817 715 акций, что составило 30,71% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2013 г. членам Правления Общества принадлежит651млн шт. (на 31.12.2012 г. – 593млн шт., на 31.12.2011 г. –516 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 8 704млн акций Общества (на 31.12.2012 г. – 8 704 млн акций, на 31.12.2011 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила53 325млн руб. (на 31.12.2012 г. –53 578млн руб., на 31.12.2011 г. – 53 982 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2013 году на сумму 253 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств(в 2012 году –404 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. добавочный капитал Общества составил58 424млн руб.,58 424млн руб. и 40 657млн руб. соответственнои состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. резервный капитал Общества составил6 474 млн руб., 5 739 млн руб. и 4 208 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 28.06.2013 г. (протокол № 11), 5% от чистой прибыли Общества за 2012 год в размере 735 млн руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Сбербанк России»	30 613	-	23 520
RusHydro Finance Ltd	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	15 000	15 000	15 000
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	9 155	10 984	3 813
UniCredit Bank Austria AG	2 862	2 336	-
Bayerische Landesbank(BayernLB)	335	46	-
EM Falcon Ltd	-	1 500	2 423
CF Structured Products B.V.	-	-	1 932
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**97 965**	**49 866**	**66 688**

В феврале 2013 года Общество разместило неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серий 07 и 08 на общую сумму 20 000 млн руб. Установленный Обществом срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 5 лет.

В декабре 2013 года Общество получило 10 613 млн руб. в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитнойлинии с ОАО «Сбербанк России» для рефинансирования существующей задолженностидочерних компаний Группы РАО Энергетические системы Востока, которая контролируется Обществом.

Также Общество осуществило реструктуризацию имеющейся задолженности перед ОАО «Сбербанк России» по договору об открытии кредитной линии на сумму 40 000 млн руб., заключенного в 2011 году сроком на 2 года. Из всей суммы полученного кредита 20 000 млн руб. были погашены в 2013 году, срок возврата оставшейся части задолженности был продлен на 7 лет, до 2020 года.

Условия основных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Bayerische Landesbank	2012	2024 / 2025*	16	Евро	Euribor+ 0,85%
RusHydro Finance Ltd	2010	2015	20 000	Рубли	7,875%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%**
ЕБРР (транш 1)	2006	2020	2 300	Рубли	MosPrime + 3,65%
ЕБРР (транш 2)		2014	850	Рубли	MosPrime + 2,75%
ЕБРР (транш 3)		2016	3 150	Рубли	MosPrime + 3,05%
ЕБРР	2011	2021	8 000	Рубли	MosPrime + 2,75%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016***	15 000	Рубли	8,00%
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018***	20 000	Рубли	8,50%
ОАО «Сбербанк России»	2011	2020	20000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ОАО «Сбербанк России»	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****

** Дата окончательного погашения зависит от даты начала погашения.*

*** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (OesterreichischeKontrollbankAG), за минусом 0,25%.*

**** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.*

***** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.*

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила3 329млнруб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 43 512млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2013 г. средств кредитных линий от BayerischeLandesbank (BayernLB) иUniCreditBankAustriaAGОбщество имеет возможность после 31.12.2013 г. привлечь средства по кредитному соглашению с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на сумму 4 400 млн руб. сроком на 12лет для рефинансирования текущей задолженности ОАО «ДРСК», входящего в Группу РАО Энергетические системы Востока, а также поддержку программы модернизации распределительных сетей компании.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
От одного года до двух лет	21 676	3 329	27 204
От двух до трех лет	16 693	21 663	2 329
От трех до четырех лет	1 529	16 663	20 659
От четырех до пяти лет	32 142	1 447	15 659
Более пяти лет	25 926	6 764	837
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**97 965**	**49 866**	**66 688**

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2013 году, составила2 830млн руб. (2 868 млн руб. в 2012 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования

денежных средств по которым не определен договором, в 2013 году составила 2 481 млнруб. (2 360 млн руб. в 2012 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 559 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 1 265 млн руб., на 31.12.2011 г. – 271 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 469 млн руб. на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 685 млн руб., на 31.12.2011 г. – 483млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
	2012	**1 752**	**43 764**	**(1 941)**	**43 575**
Заемные средства, в том числе:	**2013**	**43 575**	**3 329**	**(43 575)**	**3 329**
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2012	829	829	(829)	829
	2013	829	1 829	(829)	1 829
EM Falcon Ltd	2012	923	923	(923)	923
	2013	923	1 500	(923)	1 500
ОАО «Сбербанк России»	2012	-	40 000	-	40 000
	2013	40 000	-	(40 000)	-
CF Structured Products B.V.	2012	-	2 012	(189)	1 823
	2013	1 823	-	(1 823)	-
Проценты по заемным средствам, в том числе:	**2012**	**767**	**6 969**	**(6 405)**	**1 331**
	2013	**1 331**	**8 706**	**(8 440)**	**1 597**
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2012	-	-	-	-
	2013	-	1 346	(847)	499
ОАО «Сбербанк России»	2012	73	3 192	(2 679)	586
	2013	586	3 170	(3 299)	457
RusHydro Finance Ltd	2012	280	1 575	(1 575)	280
	2013	280	1 575	(1 575)	280
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2012	224	1 203	(1 197)	230
	2013	230	1 200	(1 197)	233
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2012	92	490	(439)	143
	2013	143	1 131	(1 164)	110
Прочие	2012	98	509	(515)	92
	2013	92	284	(358)	18
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	**2012**	**2 519**	**50 733**	**(8 346)**	**44 906**
	2013	**44 906**	**12035**	**(52 015)**	**4 926**

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 77 468 млн руб., 57 822 млн руб. и 51 405 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность,	**2012**	**51 405**	**212 044**	**-**	**(205 449)**	**-**	**(178)**	**57 822**
в том числе:	**2013**	**57 822**	**307 588**	**-**	**(288 156)**	**(1)**	**215**	**77 468**
Поставщики и подрядчики	2012	5 221	65 976	-	(65 693)	-	(178)	5 326
	2013	5 326	67 762	-	(68 132)	(1)	215	5 170
Задолженность перед персоналом организации	2012	742	6 796	-	(6 821)	-	-	717
	2013	717	7 063	-	(7 179)	-	-	601
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2012	29	1 332	-	(1 302)	-	-	59
	2013	59	1 436	-	(1 408)	-	-	87
Задолженность по налогам и сборам	2012	1 396	23 321	-	(23 421)	-	-	1 296
	2013	1 296	27 343	-	(26 069)	-	-	2 570
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2012	9	2 387	-	(2 363)	-	-	33
	2013	33	3 543	-	(3 529)	-	-	47
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2012	43 604	51 498	-	(45 102)	-	-	50 000
	2013	50 000	18 618	-	-	-	-	68 618
Прочие кредиторы	2012	404	60 734	-	(60 747)	-	-	391
	2013	391	181 823	-	(181 839)	-	-	375

** Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2013	На31.12.2012	На 31.12.2011
Подрядчикам по капитальному строительству	1 640	2 259	1 602
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 753	1 520	1 598
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	759	634	521
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	329	233	334
Прочие	689	680	1 166
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	**5 170**	**5 326**	**5 221**

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Задолженность по налогу на имущество	1 429	1 063	1 247
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 053	60	1
Задолженность по налогу на прибыль	-	69	36
Задолженность по прочим налогам и сборам	88	104	112
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	**2 570**	**1 296**	**1 396**

По состоянию на 31.12.2013 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документых» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618млн руб. (на 31.12.2012 г. – 50 000млн руб., на 31.12.2011 г. – 43 604 млн руб.), в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006млнруб. (на 31.12.2012 г. – 50 000 млн руб., на 31.12.2011 г. – 34 766 млн руб.)(см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2013 г. сумма оценочных обязательств составляет 1 020 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 408 млн руб., на 31.12.2011 г. – 325 млн руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства,	**2012**	**325**	**934**	**(661)**	**(190)**	**408**
в том числе:	**2013**	**408**	**2 365**	**(1 503)**	**(250)**	**1 020**
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2012	325	934	(661)	(190)	408
	2013	408	1 044	(713)	(250)	489
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2012	-	-	-	-	-
	2013	-	1 321	(790)	-	531

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2013 г. стоимость арендованных основных средств составляет 33 754 млн руб. (на 31.12.2012 г. – 33 906 млн руб., на 31.12.2011 г. – 26 330млн руб.).

В 2013 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2013 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 352млн руб., в том числе в 2014 году – 315млн руб. В 2013 году было начислено (без НДС) 1 097млн руб. и выплачено 559млн руб. лизинговых платежей (1 298 млн руб. и 650 млн руб. в 2012 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Зарамагские ГЭС»	4 995	4 995	4 983
Министерство имущественных отношений Московской области	4 531	2 808	2 808
ЗАО «Малая Дмитровка»	3 349	3 637	-
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	112
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	2 154	2 154	1 960
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 245	27	-
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 190	745	-
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	741
Корпорейт Джет Менеджмент Лимитед	-	2 005	2 125
Прочие	4 668	5698	4 616
Итого аренда основных средств	**25 460**	**25 397**	**17 345**
ООО «Лизфайнэнс»	3 546	3 353	3 366
ООО «РБ-Лизинг»	2 383	2 832	2 832
ООО «ИР-Лизинг»	1 815	1 815	1 815
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	333
Прочие	229	188	639
Итого арендовано основных средств по лизингу	**8 294**	**8 509**	**8 985**
Итого арендовано основных средств	**33 754**	**33 906**	**26 330**

В 2013 году кадастровая стоимость следующих земельных участков была увеличена:

- земельных участков, арендованных у Министерства имущественных отношений Московской области (стоимость на 31.12.2013 г. составила 4 531 млн руб.);
- земельных участков, арендованных у Департамента земельных отношений г. Перми (стоимость на 31.12.2013 г. составила 1 245 млн руб.);
- земельных участков, арендованных у Отдела имущественных и земельных отношений Кочубеевского района (стоимость на 31.12.2013 г. составила 1 190 млн руб.).

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
ОАО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
Voith Hydro GmbH & Co KG	3 213	2 098	1 196
ОАО «Силовые машины»	2 345	2 300	1 301
Alstom Hydro France	1 038	1 068	270
ООО «Энергетический Стандарт»	582	1 216	1 306
ООО «Альстом»	273	602	602

Наименование контрагента	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	46	1 679	1 427
ОАО «Объединенная Энергостроительная корпорация»	-	532	620
RUSENERGOFUNDLtd	-	-	8 735
Прочие	3 151	2 537	1 597
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	**19 995**	**21 379**	**26 401**

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест» (см. пункт 3.2.2 Пояснений), Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и ОАО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Силовые машины», AlstomHydroFrance, ООО «Энергетический стандарт»,ООО «Альстом»и другимиОбществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Кредитор	Должник	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	46 632	40 973	31 574
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 001	6 208	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ОАО «Банк ВТБ»	ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	4 543	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 070	-	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Камчатскэнерго»	3 978	-	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	700	701	-
ОАО «Сбербанк России»	ОАО «Сахалинэнерго»	651	-	-
Solios Environnement S. A., ALSTOM Grid SAS (AREVA T&D S. A.), ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	ЗАО «Богучанскийалюминиевыйзавод»	82	929	1 423
Прочие	Прочие	1 398	1 164	1 246
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		**73 670**	**54 590**	**38 858**

В 2013 году Общество выдало поручительства в отношении исполнения ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ОАО «Банк ВТБ» и Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) соответственно, включающих сумму кредита и начисленные проценты. Срок исполнения обязательств – 26 декабря 2015 г.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 25 605 млн руб. по состоянию на 31.12.2013 г. (на 31.12.2012 г. – 19 946млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

В течение 2011 года Общество передало в залогпростые беспроцентные векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 4 615млн руб. (см. Примечание 3.2.2 Пояснений), а также акции на общую сумму 14 тыс. руб. в качестве обеспечения исполнения ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк».

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,5%).

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012год
Выручка от продажи электроэнергии	78 975	65 553
Выручка от продажи мощности	29 251	28 155
Выручка от продажи тепловой энергии	141	141
Выручка от прочих операций	427	358
Итого по строке 2110 «Выручка»	**108 794**	**94 207**

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Покупная электроэнергия и мощность	16 696	16 489
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	11 853	10 810
Заработная плата и страховые взносы	8 357	8 058
Налог на имущество	6 004	5 246
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 308	3 515
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 672	2 425
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	1 863	1 646
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочуюохрану	1 434	1 311
Расходы на страхование	1 328	1 505
Лизинг энергетического оборудования	1 097	1 298
Расходы на аренду	1 038	797
Плата за пользование водными объектами, водный налог	967	817
Прочие расходы	2 256	2 070
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**58 873**	**55 987**

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Материальные затраты	21 166	20 644
Расходы на оплату труда	6 915	6 737
Отчисления на социальные нужды	1 442	1 321
Амортизация	11 853	10 810
Прочие затраты	17 497	16 475
Итого по элементам	**58 873**	**55 987**
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	**58 873**	**55 987**

3.8 Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты							
	За 2013 год				За 2012 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели*	на собст. нужды	потери		на произв. цели*	на собст. нужды	потери
Электрическая энергия и мощность**, в том числе:	2 862	2 005	791	66	2 535	1 653	824	58
Электрическая энергия	2 857	2 005	786	66	2 529	1 653	818	58
Мощность	5	-	5	-	6	-	6	-

** Потребление электрической энергии в насосном режиме Загорской ГАЭС (филиал «Загорская ГАЭС») и Кубанской ГАЭС (филиал «Каскад Кубанских ГЭС»).*

*** Данная категория не включает расходы на покупную электроэнергию для выполнения своих обязательств по договорам продажи электроэнергии и для балансирования системы, которые составили13 834млн руб. в 2013 году и 13 954млн руб. в 2012 году (см. пункт 3.7.2 Пояснений).*

3.9 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2013 год		За 2012 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	62 720	(62 720)	15 015	(15015)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	1 663	(1 441)	-	-
Резерв по сомнительным долгам	1 480	(3 049)	678	(5 147)
Доходы и расходы от продажи прав требования	1 117	(893)	-	-
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	445	(1 354)	549	(1 680)
Резерв под обесценение финансовых вложений	174	(5)	-	(7 873)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	136	(391)	621	(555)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	(3 119)	14	(2370)
Расходы на благотворительность	-	(1 321)	-	(1352)
Расходы на социальные мероприятия	-	(512)	-	(482)
Прочие доходы и расходы	2078	(1 755)	1 207	(693)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**69 813**	**(76 560)**	**18 084**	**(35 167)**

3.10 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 32 149 млн руб. (26 763млн руб. в 2012 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 639 млн руб. (16 998 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), –10 797млн руб. (8 694 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 713 млн руб. (1 071млн руб. в 2012 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 23 529 млн руб. (21 455 млн руб. в 2012 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету,–10 182млн руб. (10 168млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 797млн руб. (8 693млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 2 390 млн руб. (2 578 млн руб. в 2012 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2013 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 151млн руб. (0 млн руб. в 2012 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 9 млн руб. (16 млн руб. в 2012 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Отложенные налоговые активы	(2 260)	(2 318)	(2 285)
Отложенные налоговые обязательства	9 444	7 570	5 125
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	**7 184**	**5 252**	**2 840**

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 342млнруб. (4 525млн руб. в 2012 году).

При определении суммы условного расхода по налогу на прибыль из доходов, формирующих бухгалтерскую прибыль отчетного периода, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 408 млн руб. за 2013 год (269млн руб в 2012 году), так как в бухгалтерском учете такие доходы отражены в сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

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), составила10 910 млн руб. (20 361 млн руб. в 2012 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 3 609 млн руб. в 2013 году (1 233 млн руб. в 2012 году), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в том числе:
  - доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам в сумме 1 480 млн руб. (678 млн руб. в 2012 году);
  - прочие доходы в сумме 2 129 млн руб. (555 млн руб. в 2012году);
- расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 14 519 млн руб. в 2013 году (21 325 млн руб. в 2012году), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в том числе:
  - амортизация в сумме 3 926млн руб. (4 047млн руб. в 2012году);
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 2 260 млн руб. (2 969 млн руб. в 2012 году);

- снижение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 3 119 млн руб. (2 369 млн руб. в 2012 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 826 млн руб. (1 143 млн руб. в 2012 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5млн руб. (7 873 млн руб. в 2012 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 321 млн руб. (1 352 млн руб. в 2012 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 292млн руб. (237млн руб. в 2012 году);
- прочие расходы в сумме 2 770млн руб. (1 604 млн руб.в 2012 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 49 млн руб. (166 млн руб. в 2012 году), в том числе возникших – 1 258млн руб. (621 млн руб. в 2012 году) и погашенных –1 209млн руб. (455млн руб. в 2012 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 10 092млн руб. (11845 млн руб. в 2012 году), в том числе возникших – 16 552 млн руб. (13 885 млн руб. в 2012 году) и погашенных (списанных) – 6 460млн руб. (2 040млн руб. в 2012 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2013 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;
- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2013год составила 49 764 млн руб. (31 247 млн руб. в 2012 году).

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2013году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 7 478 млн руб. (6 597 млн руб. в 2012 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 004млнруб. (5 246 млн руб. в 2012 году), включая начисленный резерв по оценочным обязательствам по налогу на имущество;
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 442 млнруб. (1 321 млн руб. в 2012 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 32 млн руб. (30млн руб. в 2012 году).

Взаимоотношения с налоговыми органами

В 2013 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2009–2011 гг., по результатам которой Обществу были доначислены налоги в общей сумме 394 млн руб. Указанные налоговые претензии по состоянию на 31.12.2013 г. обжалуются в досудебном порядке в Федеральной налоговой службе России.

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

В декабре 2012 года Общество заключило соглашение с Федеральной налоговой службой о расширенном информационном взаимодействии - горизонтальном мониторинге. В рамках соглашения налоговый орган будет осуществлять мониторинг финансово-хозяйственных операций Общества в режиме реального времени, что позволит Обществу заранее согласовывать свою позицию по вопросам налогообложения и уменьшить неопределенность, возникающую в процессе толкования и применения налогового законодательства.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2013 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 28.06.2013 г. (протокол № 11) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2012 года в размере 0,00955606руб. на 1 акцию на общую сумму 3 676млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 29.06.2012 г. (протокол № 8) было принято решение о выплате дивидендовпо обыкновенным акциям Общества по результатам 2011года в размере 0,00789317 руб. на 1 акцию на общую сумму 2 500 млн руб.

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 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2013 год	За 2012 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	35 321	14 702
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	381 935 404 392	317 183 526 761
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0,09248**	**0,04635**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2013
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2013 г., штук акций	367 637 520 094
Количество размещенных в 2013 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 03.12.2012 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	18 617 944 796
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2013 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2013 году, штук акций (367 637 520 094 шт. * 2 месяца + 384 632 705 292 шт. * 9 месяцев + 386 255 464 890 * 1 месяц) / 12 месяцев	381 935 404 392
Наименование показателя	**2012**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2012 г., штук акций	316 729 533 428
Количество размещенных в 2012 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 16.08.2011 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штук акций)	907 986 666
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2012 г., штук акций	317 637 520 094
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2012 г., штук акций	367 637 520 094
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2012 году, штук акций (316 729 533 428 шт. * 6 месяцев + 317 637 520 094 шт. * 6 месяцев) / 12 месяцев	317 183 526 761

В 2013 и 2012 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.13 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.13.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2013 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.13.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2013 год	За 2012 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 436	5 162
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 386	522
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	931	782
ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	650	284
ООО «ЭСК Башкортостана»	412	290
Прочие дочерние общества	262	274
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ОАО «Красноярская ГЭС»	1 077	925
Итого продажи связанным сторонам	**10 154**	**8 239**

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов

генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.13.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2013 год	За 2012 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	2 087	1 004
ОАО «Турборемонт-ВКК»	414	967
ОАО «СШГЭР»	191	426
ОАО «Электроремонт-ВКК»	125	414
ОАО «РЭМИК»	21	173
Прочие	157	37
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	**2 995**	**3 021**
Покупная электроэнергия	**4**	**4**
Прочие услуги сторонних организаций	**1 618**	**1 093**
Итого закупки у связанных сторон	**4 617**	**4 118**

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 составила443 млн руб. и 619 млн руб. за 2013 год и 2012 год соответственно.

3.13.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	22 453	72 350	74 998
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	5 500	42 272	14 495
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 642
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	98 530	10 714	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	16 548	9 030	31 422
Расчеты по прочей реализации	1 090	774	835
Прочие расчеты со связанными сторонами	7 054	6 290	2 191
Итого задолженность связанных сторон	**176864**	**167 119**	**149 583**

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2013 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму6 257млн руб. (на 31.12.2012 г. – 4 420млн руб., на 31.12.2011 г. – 1 647 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2013 г. составил 364 млн руб.(на 31.12.2012 г. - 379 млн руб.,на 31.12.2011 г. - 520 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Дочерние общества	1 404	1 095	1 367
Зависимые общества	24	-	1
Итого задолженность перед связанными сторонами	**1 428**	**1 095**	**1 368**

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.13.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Займы, предоставленные связанным сторонам	38 586	31 050	16 036
Прочие финансовые вложения	40	1 500	1 500
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	**38 626**	**32 550**	**17 536**
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	33 018	18 760	16 036
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 608	13 790	1 500

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2013 год	За 2012 год
Дочерние общества, в том числе:	**2 518**	**2 096**
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	840	249
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	513	405
ОАО «ЭСК РусГидро»	263	269
ОАО «Гидроинвест»	166	311
ЗАО «Малая Дмитровка»	116	258
Прочие	620	604
Итого проценты к получению	**2 518**	**2 096**

3.13.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 381 млн руб. за 2013 год (269млн руб. в 2012 году)

3.13.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, атакже руководителей структурных подразделений Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2013 и 2012 годах Общество выплатило вознаграждениеосновному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму1 110млнруб. и 1 509 млн руб. соответственно (без учета страховых взносов).

3.13.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2013 год	За 2012 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 556	6 424
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 439	6 331
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	107	62
прочие поступления	4119	10	31
Платежи, в том числе:	4120	(4 542)	(4 375)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 445)	(4 285)
прочие платежи	4129	(97)	(90)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 014	2 049
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	49 826	19 806
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	17	18
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	45768	18 476
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 041	1 312
Платежи, в том числе:	4220	(82 134)	(48 842)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 807)	(9979)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(54 928)	(2 897)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(20 399)	(35 966)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(32 308)	(29 036)
Денежные потоки от финансовых операций			
Платежи, в том числе:	4320	(77)	(61)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(77)	(61)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(77)	(61)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(29 371)**	**(27 048)**

3.14 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 99,5% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов

внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.15 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2013 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму73 670млнруб. (на 31.12.2012 г. – 54 590 млнруб., на 31.12.2011 г. – 38 858млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

В связи с произошедшей в августе 2009 года аварией на Саяно-Шушенской ГЭС возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться:

- возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, компенсация морального вреда;
- возмещение убытков от расторжения действующих договоров;
- иные судебные разбирательства.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

3.16 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Общество подвержено рыночным рискам в результате наличия открытых позиций в иностранной валюте и процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Общество устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

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

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS 7):

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	**833**	**(3 280)**	**(2 477)**
На 31 декабря 2012 г.			
Доллары США	266	(1894)	(1628)
Евро	26	(2400)	(2374)
Итого	**292**	**(4294)**	**(4002)**
На 31 декабря 2011 г.			
Доллары США	105	(2008)	(1903)
Итого	**105**	**(2008)**	**(1903)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Полученные Обществом кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которыерассчитываются на основе ставокMOSPRIME, Euribor, OeKB. Влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Ценовой риск. Ценовой риск определяет возможность изменений / колебанийсправедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 079	5 128	7 484
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 027	5 077	7 428
ОАО «Иркутскэнерго»	33	11	10

Категория финансовых вложений	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «Красноярская ГЭС»	19	40	46
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	17 239	17 239
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	87 758	52 533	53 324
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	**110 041**	**74 900**	**78 047**

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Общество оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю, применяется внутреннее рейтингование. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

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

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при

окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.17 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2013 год, отсутствуют.

Председатель Правления ОАО «РусГидро» Е. В. Дод

Главный бухгалтер ОАО «РусГидро» Д. В. Финкель

28 февраля 2014 года

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Т.В.Сиротинская
28 февраля 2014 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 72 (семьдесят два) листа.

Приложение 2.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2014 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2014/03/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Организация **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **млн. руб.**

Местонахождение: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 марта 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 076	1 078	719
	Результаты исследований и разработок	1120	831	859	751
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	353 607	350 049	331 879
	основные средства	1151	303 848	302 864	288 823
	незавершенное строительство	1152	49 759	47 185	43 056
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 282	7 313	7 437
3.1.2	Финансовые вложения	1170	244 966	143 059	93 660
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	207 586	110 041	74 900
	займы выданные	1172	37 380	33 018	18 760
	векселя	1173	-	-	-
	прочие финансовые вложения	1174	-	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 870	2 987	2 772
	Итого по разделу I	**1100**	**610 632**	**505 345**	**437 218**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	3 774	2 861	2 055
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	94	356	505
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	145 029	233 480	226 374
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	77 602	80 323	75 630
	покупатели и заказчики	1231.1	95	103	128
	авансы выданные	1231.2	32 326	35 084	37 426
	векселя	1231.3	27 079	27 040	26 633
	займы выданные	1231.4	16 646	16 817	9 235
	прочие дебиторы	1231.5	1 456	1 279	2 208
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	67 427	153 157	150 744
	покупатели и заказчики	1232.1	5 113	5 648	6 567
	авансы выданные	1232.2	16 975	15 517	12 173
	векселя	1232.3	19 024	22 954	73 502
	займы выданные	1232.4	6 470	5 552	42 312
	прочие дебиторы	1232.5	19 845	103 486	16 190
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	48 205	55 608	63 790
	банковские депозиты	1241	43 147	50 000	50 000
	займы выданные	1242	5 058	5 568	12 290
	векселя	1243	-	40	711
	прочие финансовые вложения	1244	-	-	789
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 388	18 546	23 820
	Прочие оборотные активы	1260	12	10	17
	Итого по разделу II	**1200**	**220 502**	**310 861**	**316 561**
	БАЛАНС	1600	831 134	816 206	753 779

Пояс-нения	ПАССИВ	Код строки	На 31 марта 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	317 638	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 302	53 325	53 578
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 425	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	6 474	6 474	5 739
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	198 171	188 482	157 319
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	188 507	153 161	142 617
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	9 664	35 321	14 702
	Итого по разделу III	**1300**	**702 627**	**624 343**	**592 698**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	101 121	97 965	49 866
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 968	7 184	5 252
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 058	2 028	1 950
	Итого по разделу IV	**1400**	**111 147**	**107 177**	**57 068**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	5 326	4 926	44 906
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 528	77 468	57 822
	поставщики и подрядчики	1521	5 378	5 170	5 326
	задолженность перед персоналом организации	1522	228	601	717
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	102	87	59
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 290	2 570	1 296
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	46	47	33
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	68 618	50 000
	прочие кредиторы	1527	484	375	391
	Доходы будущих периодов	1530	77	77	76
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 134	1 020	408
	Прочие обязательства	1550	1 295	1 195	801
	Итого по разделу V	**1500**	**17 360**	**84 686**	**104 013**
	БАЛАНС	**1700**	**831 134**	**816 206**	**753 779**

Председатель Правления _____ (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

28 апреля 2014 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 31 марта 2014 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2014/03/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
о ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Организация Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: млн. руб.

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 1 квартал 2014 г.	За 1 квартал 2013 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	26 918	25 444
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(13 939)	(12 258)
	Валовая прибыль	**2100**	**12 979**	**13 186**
	Прибыль от продаж	**2200**	**12 979**	**13 186**
3.13.9	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 305	2 362
	Проценты к уплате	2330	(1 443)	(1 342)
3.9	Прочие доходы	2340	5 107	40 422
3.9	Прочие расходы	2350	(6 484)	(42 147)
	Прибыль до налогообложения	**2300**	**12 464**	**12 481**
3.10	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(2 014)	(2 437)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	343	612
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(802)	(499)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4	(149)
	Прочее	2460	12	(59)
	Чистая прибыль	**2400**	**9 664**	**9 337**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций,не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	9 664	9 337
3.12	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,02502	0,02501

Председатель Правления _____ (подпись) **Е.В. Дод** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Д.В. Финкель** (расшифровка подписи)

28 апреля 2014 года

Приложение 3.

ГРУППА «РУСГИДРО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и Аудиторское заключение

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении 263
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках 264
Консолидированный Отчет о совокупном доходе 265
Консолидированный Отчет о движении денежных средств 266
Консолидированный Отчет об изменении капитала 268

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность 270
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики 275
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности 293
Примечание 4. Основные дочерние общества 296
Примечание 5. Информация по сегментам 299
Примечание 6. Операции со связанными сторонами 302
Примечание 7. Основные средства 304
Примечание 8. Вложения в зависимые общества и совместные предприятия 308
Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи 313
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы 314
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты 317
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные 318
Примечание 13. Товарно-материальные запасы 319
Примечание 14. Прочие оборотные активы 319
Примечание 15. Капитал 319
Примечание 16. Налог на прибыль 321
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению 323
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства 326
Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства 328
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления 328
Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам 328
Примечание 22. Выручка 328
Примечание 23. Государственные субсидии 328
Примечание 24. Операционные расходы 329
Примечание 25. Финансовые доходы, расходы 329
Примечание 26. Прибыль на акцию 330
Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам 330
Примечание 28. Условные обязательства 330
Примечание 29. Управление финансовыми рисками 332
Примечание 30. Управление капиталом 335
Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств 335
Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки 338
Примечание 33. События после отчетной даты 339

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО Аксенаг-hausecoopers Audit

20 марта 2014 года

Москва, Российская Федерация

Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1042401810494, выдано 26 декабря 2004 г.

Ул. Республики, д. 51, г. Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660075

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431, выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)	1 января 2012 года (пересчитано)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	633 846	604 461	568 629
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия	8	30 301	17 860	33 686
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	5 794	14 326	19 738
Прочие внеоборотные активы	10	24 976	25 048	36 136
Итого внеоборотные активы		**694 917**	**661 695**	**658 189**
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	11	34 472	39 819	47 337
Предоплата по налогу на прибыль		2 679	2 842	3 718
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	45 385	46 670	46 153
Товарно-материальные запасы	13	21 449	19 578	17 972
Прочие оборотные активы	14	53 144	53 787	9 944
		157 129	**162 696**	**125 124**
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	28 479	28 470
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	8	-	1 397	-
Итого оборотные активы		**157 129**	**192 572**	**153 594**
ИТОГО АКТИВЫ		**852 046**	**854 267**	**811 783**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	15	386 255	317 637	290 302
Собственные выкупленные акции	15	(10 662)	(10 662)	(10 662)
Эмиссионный доход	15	39 202	39 202	21 434
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		164 735	168 909	196 611
Капитал акционеров ОАО «РусГидро»		**579 530**	**515 086**	**497 685**
Неконтролирующая доля участия		17 177	25 319	27 711
ИТОГО КАПИТАЛ		**596 707**	**540 405**	**525 396**
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	16	31 000	39 482	44 245
Долгосрочные заемные средства	18	131 890	67 283	102 624
Прочие долгосрочные обязательства	19	12 030	12 079	13 451
Итого долгосрочные обязательства		**174 920**	**118 844**	**160 320**
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	19 887	73 752	21 414
Кредиторская задолженность и начисления	20	49 473	46 164	40 030
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	15	-	50 000	43 604
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		115	509	407
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	10 944	8 540	7 611
		80 419	**178 965**	**113 066**
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	16 053	13 001
Итого краткосрочные обязательства		**80 419**	**195 018**	**126 067**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**255 339**	**313 862**	**286 387**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**852 046**	**854 267**	**811 783**

Председатель Правления — Е. В. Дод

Главный бухгалтер — Д. В. Финкель

20 марта 2014 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Выручка	22	313 632	298 805
Государственные субсидии	23	13 246	10 796
Операционные расходы	24	(272 784)	(271 181)
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(18 995)	(19 332)
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	(1 633)	(9 363)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(7 944)	(8 041)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	(4 804)	(4 144)
Убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов	10	-	(2 975)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	17	1 609	-
Прибыль от выбытия дочерних и зависимых обществ		517	133
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		**22 844**	**(5 302)**
Финансовые доходы	25	9 008	5 079
Финансовые расходы	25	(9 222)	(6 780)
Прибыль / (убыток) в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	8	2 555	(14 199)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**25 185**	**(21 202)**
Расходы по налогу на прибыль	16	(4 192)	(4 122)
Прибыль / (убыток) за год		**20 993**	**(25 324)**
Причитающая(ий)ся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		19 767	(22 631)
Неконтролирующей доле участия		1 226	(2 693)
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)	26	0,0638	(0,0780)
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	309 873 684	290 262 445

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Прибыль / (убыток) за год		20 993	(25 324)
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(19 637)	(10 646)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	(646)	-
Переоценка пенсионных обязательств	17	101	2 058
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**(20 182)**	**(8 588)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(647)	(296)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	(289)	(3 438)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	350	6 451
Прочий совокупный убыток		(51)	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(637)**	**2 717**
Итого совокупный доход / (убыток) за год		**174**	**(31 195)**
Причитающийся:			
Акционерам ОАО «РусГидро»		(785)	(27 887)
Неконтролирующей доле участия		959	(3 308)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		**25 185**	**(21 202)**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	18 218	18 232
Убыток от выбытия основных средств, нетто	24	1 447	1 925
(Прибыль) / убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	8	(2 555)	14 199
Прибыль от выбытия дочерних и зависимых обществ		(517)	(133)
Финансовые доходы	25	(9 008)	(5 079)
Финансовые расходы	25	9 222	6 780
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	18 995	19 332
Убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов	10	-	2 975
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	7 944	8 041
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	4 804	4 144
Убыток от обесценения долгосрочных векселей	10	1 633	9 363
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	24	4 895	5 611
Влияние Опционной программы		-	141
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	17	(1 609)	-
Расходы по пенсионному обеспечению		568	260
Прочие (доходы) / расходы		(55)	396
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**79 167**	**64 985**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 312)	(6 490)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 326)	(1 468)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(1 034)	9 363
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 751	765
Увеличение прочих внеоборотных активов		(277)	(4 454)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(1 119)	1 988
Уплаченный налог на прибыль		(10 422)	(5 813)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**62 428**	**58 876**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(61 641)	(83 042)
Поступления от продажи основных средств		356	168
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(110 567)	(75 925)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		111 763	33 187
Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий		(533)	(504)
Проценты полученные		7 554	4 490
Поступления от продажи зависимых обществ	8	1 913	-
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(51 155)**	**(121 626)**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	87 352	46 416
Поступления долгосрочных заемных средств	18	67 554	48 841
Погашение заемных средств	18	(153 114)	(75 928)
Проценты уплаченные		(13 580)	(11 574)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «РусГидро»		(3 586)	(2 408)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(160)	(170)
Предоплата и поступления от эмиссии акций	15	22	51 498
Платежи по финансовому лизингу		(1 194)	(1 404)
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних обществах		-	(58)
Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		**(16 706)**	**55 213**
Положительные / (отрицательные) курсовые разницы по остаткам денежных средств		48	(20)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(5 385)**	**(7 557)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**39 857**	**47 414**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**11**	**34 472**	**39 857**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2012 года		**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 680**	**(2 273)**	-	**98 225**	**498 490**	**27 169**	**525 659**
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19		-	-	-	-	-	-	(150)	(655)	(805)	542	(263)
На 1 января 2012 (пересчитано)	2	**290 302**	**(10 662)**	**21 434**	**(127 216)**	**228 680**	**(2 273)**	**(150)**	**97 570**	**497 685**	**27 711**	**525 396**
Убыток за год		-	-	-	-	-	-	-	(22 631)	(22 631)	(2 693)	(25 324)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(226)	-	-	(226)	(70)	(296)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(3 438)	-	-	(3 438)	-	(3 438)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	6 451	-	-	6 451	-	6 451
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	1 070	-	1 070	988	2 058
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(9 113)	-	-	-	(9 113)	(1 533)	(10 646)
Итого совокупный убыток		**-**	**-**	**-**	**-**	**(9 113)**	**2 787**	**1 070**	**(22 631)**	**(27 887)**	**(3 308)**	**(31 195)**
Эмиссия акций		27 335	-	17 768	-	-	-	-	-	45 103	-	45 103
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	2 448	2 448	1 086	3 534
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(2 431)	(2 431)	(170)	(2 601)
Влияние Опционной программы		-	-	-	-	-	-	-	141	141	-	141
Приобретение дочерних компаний		-	-	-	-	-	-	-	27	27	-	27
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(810)	-	-	810	-	-	-
На 31 декабря 2012 года (пересчитано)	2	**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(127 216)**	**218 757**	**514**	**920**	**75 934**	**515 086**	**25 319**	**540 405**

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров ОАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 31 декабря 2012 года (пересчитано)	2	**317 637**	**(10 662)**	**39 202**	**(127 216)**	**218 757**	**514**	**920**	**75 934**	**515 086**	**25 319**	**540 405**
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	19 767	19 767	1 226	20 993
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(587)	-	-	(587)	(60)	(647)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	(289)	-	-	(289)	-	(289)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	350	-	-	350	-	350
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	(45)	-	(45)	146	101
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	(19 593)	-	-	-	(19 593)	(44)	(19 637)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	2	-	-	-	-	(337)	-	-	-	(337)	(309)	(646)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(51)	(51)	-	(51)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(19 930)**	**(526)**	**(45)**	**19 716**	**(785)**	**959**	**174**
Эмиссия акций		68 618	-	-	-	-	-	-	-	68 618	-	68 618
Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем	15	-	-	-	(7 859)	-	-	-	6 252	(1 607)	(6 270)	(7 877)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	1 812	1 812	(2 671)	(859)
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(3 594)	(3 594)	(160)	(3 754)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	(812)	-	-	812	-	-	-
На 31 декабря 2013 года		**386 255**	**(10 662)**	**39 202**	**(135 075)**	**198 015**	**(12)**	**875**	**100 932**	**579 530**	**17 177**	**596 707**

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, для ОАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа»).

Общество было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и подвержено часто вносимым изменениям. Будущее экономическое развитие Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития налоговой, правовой, нормативной и политической систем.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2013 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2012 года: 60,50 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 6).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Обзор рынка электроэнергии и мощности. Мощность и электроэнергия, несмотря на несомненную взаимосвязь, рассматриваются как отдельные товары. Реализация мощности представляет собой обязательство и возможность поддержания в готовности генерирующего оборудования для выработки электроэнергии установленного качества в объеме, необходимом для удовлетворения потребности потребителя в электроэнергии, тогда как реализация электроэнергии представляет собой фактическую поставку электроэнергии потребителю.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового рынка электроэнергии и мощности и розничных рынков электроэнергии.

Субъектами оптового рынка являются: генерирующие компании, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), оператор экспорта / импорта электроэнергии, Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности.

Субъектами розничных рынков являются: потребители, исполнители коммунальных услуг, гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электроэнергии на розничных рынках, сетевые организации, субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности. Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых розничных рынков.

Оптовый рынок электроэнергии

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

В течение 2013 года вся электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продавалась по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва.

Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (далее – РД) рассчитываются по определяемым Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ) формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФСТ сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35 процентов от полного объема поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые РД, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед (далее – РСВ) и балансирующего рынка (далее – БР).

РСВ представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на РСВ введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на поставку электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли РСВ публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, реализуемые в рамках двусторонних договоров и РСВ, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового производства / потребления осуществляется в режиме реального времени на БР с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Оптовый рынок мощности

Постановлением Правительства РФ № 89 от 24 февраля 2010 года утверждены изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

В числе механизмов реализации мощности долгосрочный рынок мощности предусматривает:

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

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2012 и 2013 годов мощность поставлялась по РД только в объемах, необходимых для поставки населению, приравненным к населению категориям потребителей и в отношении потребителей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации, определенных Правительством РФ (на территориях Северного Кавказа и в республике Тыва).

Объем мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, в течение 2012 и 2013 годов поставлялся только по тарифам, утвержденным ФСТ.

На рынке мощности КОМ производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период поставки. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по ДПМ с объектами тепловой генерации и аналогичным ДПМ договорам с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФСТ.

В декабре 2010 года завершилась первая кампания по подписанию ДПМ. Объект тепловой генерации, введенный по ДПМ, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Для договоров, аналогичных ДПМ, заключаемых с атомными электростанциями и гидроэлектростанциями, гарантия оплаты мощности составляет 20 лет. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в Постановлении Правительства РФ № 238 от 13 апреля 2010 года.

Неценовая зона Дальнего Востока

Территории Амурской области, Приморского края, Хабаровского края, Еврейской автономной области и Южного района Республики Саха (Якутия) объединены в неценовую зону Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии и мощности. На данных территориях существуют особенности организации обращения электроэнергии и мощности, обусловленные ограничениями конкуренции среди поставщиков электроэнергии и сетевыми ограничениями по перетоку электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Дальнего Востока потребителям (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

В неценовой зоне Дальнего Востока реализована модель оптового рынка электроэнергии и мощности с единым закупщиком. Поставщики оптового рынка поставляют электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам ФСТ.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по индикативным ценам, рассчитываемым ОАО «АТС» на основании утвержденных ФСТ тарифов для поставщиков ОРЭМ.

ОАО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ОАО «ДЭК» на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев и Южного района Республики Саха (Якутия).

При этом существуют регионы, на территориях которых функционирует только розничный рынок – это изолированные энергосистемы Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области, не имеющие технологических связей с единой энергосистемой страны.

Розничные рынки электроэнергии. В рамках розничных рынков электроэнергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии утверждены Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Основные положения).

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электроэнергия продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Поставка электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Регулируемые цены устанавливаются на основании одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год. ФСТ устанавливает предельные минимальные и максимальные уровни регулируемых тарифов на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Гарантирующие поставщики продают электроэнергию по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями. Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам. Производители электроэнергии на розничных рынках продают электроэнергию по свободным нерегулируемым ценам, за исключением случаев продажи электроэнергии гарантирующему поставщику.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка, установленные Основными положениями, а также Правилами применения цен (тарифов), утвержденными приказом ФСТ России от 30 ноября 2010 года № 364-э/4. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены трансляции, рассчитываемые сбытовыми компаниями в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), определяются исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Население и

приравненные к нему потребители оплачивают электроэнергию по тарифам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

На территориях изолированных энергосистем – продажа электрической энергии всем категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ и органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, на территории которых находятся данные энергосистемы.

Рынок теплоэнергии. Функционирование рынка теплоэнергии определяется Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Общества Группы, относящиеся к сегменту «Группа «РАО Энергетические системы Востока», являются участниками розничных рынков теплоэнергии на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Рынок теплоэнергии предусматривает:
- поставку тепловой энергии, теплоносителя для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- поставку тепловой энергии в паре для технологических нужд предприятий.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является полностью регулируемым видом деятельности.

Цены (тарифы) на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и плата за подключение к системе теплоснабжения также регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности. Виды услуг по обеспечению системной надежности (далее – системных услуг), правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих такие услуги, и потребителей электрической энергии определены Постановлением Правительства РФ № 117 от 3 марта 2010 года.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих системные услуги, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка системных услуг возложены на ОАО «СО ЕЭС».

Рынок системных услуг призван обеспечить функционирование экономических механизмов, стимулирующих поддержание и развитие в Единой энергетической системе (ЕЭС) России оборудования со специфическими, необязательными для всех субъектов характеристиками:

- способность участия в нормированном первичном регулировании частоты;
- способность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты на ТЭС;
- регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, не участвующего в производстве активной мощности;
- эксплуатация элементов систем противоаварийного управления в ЕЭС России, создаваемых в целях увеличения пропускной способности в контролируемых сечениях электрической сети.

Из представленного перечня системных услуг Группа оказывает услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования ГЭС, на котором в течение периода оказания услуг не производится электрическая энергия.

Генерация на основе использования возобновляемых источников энергии. Постановлением Правительства РФ № 449 от 28 мая 2013 года «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и Распоряжением Правительства РФ № 861-р от 28 мая 2013 года утверждены правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), а также механизмы и ключевые параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в Российской Федерации.

Основной механизм поддержки заключаются в следующем:

- Правительством РФ до 2020 года установлены ежегодные лимиты вводов мощностей по трем технологиям: ветроэнергетика, малая гидроэнергетика (от 5 до 25 МВт), солнечная энергетика;
- Для каждой технологии и года ввода определены предельные максимальные капитальные затраты, требования по локализации, эталонные коэффициенты использования установленной мощности (далее – КИУМ), операционные затраты;
- Отбор осуществляется ОАО «АТС» на конкурсной основе ежегодно на 4 года вперед между проектами, расположенными на территориях первой и второй ценовых зон оптового рынка, по критерию минимальных капитальных затрат;
- С победителями конкурсного отбора заключается договор предоставления мощности (далее – ДПМ ВИЭ), гарантирующий получение инвестором платы за мощность в течение 15 лет после ввода объекта в эксплуатацию;
- При несоблюдении условий, определенных ДПМ ВИЭ предусматриваются штрафные санкции (несоблюдение сроков ввода, недопоставка мощности, невыполнение условий локализации).

19 сентября 2013 года ОАО «АТС» опубликовало результаты первого конкурсного отбора проектов по строительству в будущем генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Принятие Правительством РФ указанной нормативной базы создает условия, обеспечивающие экономическую эффективность инвестиций в проекты ВИЭ-генерации.

В настоящее время Группа рассматривает возможность участия в конкурсном отборе проектов по строительству в будущем генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ.

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, переоценки основных средств и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав

голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибылей или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между обществами Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Общество и все дочерние общества Группы применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Группа признает разницу между вознаграждением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода,

представленного в отчетности, то есть ретроспективно, за исключением дочерних обществ, приобретенных исключительно с целью последующей перепродажи, которые учитываются по данным предшественника перспективно с даты приобретения.

Зависимые общества и совместные предприятия. Вложения в зависимые общества и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Зависимыми являются общества, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в зависимые общества учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от зависимых обществ, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в зависимые общества. Иные изменения доли Группы в чистых активах зависимого общества, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках зависимых обществ отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах зависимых обществ; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов зависимых обществ признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах зависимых обществ.

Однако, когда доля Группы в убытках зависимого общества равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данного зависимого общества.

Совместным предприятием называется соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль характеризуется принятием решений в отношении значимой деятельности, требующим единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль и обусловленного договором.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместное предприятие или зависимые общества.

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

Выбытие дочерних обществ, зависимых обществ или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в зависимом обществе, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыли или убытки.

Если доля участия в зависимом обществе уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

Нематериальные активы и гудвил. Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно клиентскую базу, приобретенную в рамках объединения бизнеса (Примечание 10), амортизируемую в течение пяти лет, а также капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из: стоимости, которая может быть получена в результате их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получат преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса.

Эти единицы или группы единиц являются начальным уровнем, на котором Группа ведет учет гудвила, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котируемая цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 31).

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Наращенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определимыми платежами.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости. Производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год. Группа не применяет учет хеджирования.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющихся в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав финансового дохода в прибылях или убытках за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в прибылях или убытках за год. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

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

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2013 года, составлял 32,73 : 1,00 (31 декабря 2012 года: 30,37 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2013 года составлял 44,97 : 1,00 (31 декабря 2012 года: 40,23 : 1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания и земельные участки, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости.

Основные средства подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости объекта основных средств при переоценке признается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает прирост стоимости от переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный прирост стоимости от переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх этой суммы отражается в прибыли или убытке за год. Любая накопленная на дату переоценки амортизация исключается против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива. Сумма резерва переоценки в составе капитала относится непосредственно на нераспределенную прибыль при списании или выбытии актива.

Группа начисляет отложенные налоговые обязательства в отношении переоценки основных средств, которые отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Амортизация реконструируемых и модернизируемых активов приостанавливается, если оценочный период реконструкции превышает один год.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Амортизация основных средств. Амортизация по прочим объектам основных средств (кроме земельных участков) начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	**Средние сроки полезного использования**
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Инвестиционная собственность. К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная собственность отражается в отчетности по стоимости приобретения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной собственности, Группа оценивает размер возмещаемой суммы по большей из двух величин: стоимости, которая может быть получена в результате ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Величина балансовой стоимости инвестиционной собственности снижается до возмещаемой суммы посредством списания на прибыли или убытки за год. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных для определения его возмещаемой суммы.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке .

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки по договору, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, погашение которых невозможно и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов списывается на операционные расходы методом средневзвешенной стоимости.

Внеоборотные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи. Прекращаемая деятельность. Внеоборотные активы и активы группы выбытия (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года: и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Внеоборотные активы или активы группы выбытия, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом состоянии в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой активы (оборотные и / или внеоборотные), подлежащие выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции. Гудвил учитывается в составе группы выбытия в том случае, если группа выбытия является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Внеоборотные активы – это активы, включающие суммы, которые, как ожидается, не будут возмещены или получены в течение 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Предназначенные для продажи основные средства не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Прекращаемая деятельность – это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и который: (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Выручка и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, который не признается для целей налогообложения. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

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

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, и подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установлеными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа.

Выплаты, основанные на акциях. Программа по предоставлению опционов на приобретение акций позволяет ключевому управленческому персоналу Группы приобретать акции Общества. Справедливая стоимость опционов определяется на дату предоставления опционов и относится на расходы до момента возникновения у сотрудников безусловного права на получение опционов. Справедливая стоимость определяется на основании модели Блэка-Шоулза.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с использованием этих активов, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами с тем, чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо более короткого срока аренды, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

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

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

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, а также по факту реализации прочих товаров и по мере оказания услуг в течение периода. Выручка сбытовых компаний признаются по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Выручка по свободным двусторонним договорам отражается свернуто с покупкой эквивалентного объема электроэнергии, которую участник рынка обязан произвести в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности. Дополнительный оборот по продаже / покупке электроэнергии в размере 10 198 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 9 090 миллионов рублей) отражается в консолидированной финансовой отчетности свернуто для отражения экономической сущности сделок.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, получаемые в качестве компенсации за расходы или убытки, признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения расходов или убытков, которые они должны компенсировать. Для целей отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

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

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Обществом или его дочерними предприятиями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала акционеров Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Расходы на социальную сферу. Затраты Общества, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Финансовые гарантии. Финансовые гарантии – это безотзывные договоры, требующие от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно устанавливается в размере полученной комиссии. Данная сумма равномерно амортизируется на протяжении всего срока действия гарантии. В конце каждого отчетного периода гарантии переоцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанная сумма за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшая расчетная оценка затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства, на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и допущения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики Руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и финансовых вложений в зависимые общества.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Оценка справедливой стоимости приобретений. При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов. Руководство Группы использует всю имеющуюся информацию для определения данной справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекает помощь сторонних консультантов. Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения.

Руководство оценило вероятность погашения отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как, по оценкам руководства, существует высокая вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 16).

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

Прекращаемая деятельность. ОАО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2012 года было классифицировано как дочернее общество, приобретенное исключительно с целью последующей перепродажи, в связи с тем, что намерения Группы в отношении ОАО «ДРСК» непосредственно после получения контроля над данным обществом были связаны с передачей акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «Россети».

В конце 2013 года с внесением изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК» аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года. Поскольку данные изменения позволят компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили», намерения Группы в отношении передачи акций данного общества изменились. В ноябре 2013 года руководство Группы объявило об отказе о намерений о продаже ОАО «ДРСК».

В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по возмещаемой стоимости с признанием расхода в сумме 5 450 миллионов рублей, в том числе в составе прибылей и убытков на сумму 4 804 миллиона рублей и в составе прочего совокупного убытка на сумму 646 миллионов рублей (за вычетом налога на прибыль в сумме 144 миллиона рублей). Показатели консолидированного Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств за 2012 год были представлены так, как если бы ОАО «ДРСК» было классифицировано в составе продолжающейся деятельности.

Переклассификации

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и интерпретации, которые стали обязательными с 1 января 2013 года, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» *(выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* заменяет все положения по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ (SIC) 12 «Консолидация предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем предприятиям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» *(выпущен в мае 2011 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и ПКИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников совместного предпринимательства». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» *(выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* применяется к предприятиям, у которых есть доли участия в дочерних, зависимых обществах, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных предприятиях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и зависимых обществах, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Для соответствия новым требованиям предприятия должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие предприятия, развернутые раскрытия в отношении неконтролирующей доли в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних предприятиях с существенными неконтролирующими долями и детальное раскрытие информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Данный стандарт привел к необходимости раскрытия дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности (Примечание 4).

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» *(выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)* обеспечивает улучшение сопоставимости и уменьшение сложности путем введения пересмотренного определения справедливой стоимости, а также применения единых для МСФО требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. Для оценки справедливой стоимости используется цена в пределах спрэда по спросу и предложению, которую руководство считает равной последней цене операции на отчетную дату. До 1 января 2013 года котируемой рыночной ценой, которая использовалась для финансовых активов, была текущая цена спроса, а для финансовых обязательств – текущая цена предложения. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на оценку активов и обязательств в составе консолидированной финансовой отчетности Группы, однако привел к раскрытию дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности по активам и обязательствам, для которых определялась справедливая стоимость. Иерархия источников справедливой стоимости представлена в Примечании 31.

МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты)*. Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние общества, совместные предприятия или зависимые общества при подготовке отдельной финансовой отчетности. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Данные изменения стандарта не применимы для Группы.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» *(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данная поправка к МСФО (IAS) 28 была разработана в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместных предприятий. В процессе обсуждения данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевому методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к зависимым обществам. Руководство по остальным вопросам, за исключением указанного выше, осталось без изменений. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» *(выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты)* вносят изменения в раскрытие статей, представленных в составе прочего совокупного дохода. Согласно данным поправкам предприятия обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть реклассифицированы в прибыль и убыток в будущем. Внесение поправок в стандарт привело к изменениям в представление консолидированной финансовой отчетности, но при этом не оказало воздействия на оценку операций и остатков.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (пересмотренный). С 1 января 2013 года Группа применила изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Наиболее существенное влияние на показатели данной консолидированной финансовой отчетности Группы в результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- Актуарные прибыли и убытки отражаются по статье «Переоценка пенсионных обязательств», требуют немедленного признания в составе прочего совокупного дохода и более не переносятся на будущее с использованием «коридорного» подхода.
- Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают.
- Годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану теперь включают чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана. Данный подход заменяет отражаемые ранее финансовые расходы по обязательствам и ожидаемый доход на активы плана.

«Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 *(выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).* Данная поправка требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности предприятия оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности *(выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года).* Усовершенствования представляют собой изменения в пяти стандартах. Пересмотренный МСФО 1 (а) уточняет, что предприятие, возобновляющее подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (б) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для предприятий, впервые составляющих отчетность по МСФО. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 уточняет, что представлять примечания к финансовой отчетности для

пояснений к третьему бухгалтерскому балансу, представленному на начало предыдущего периода необязательно в тех случаях, когда он представляется в связи со значительным воздействием ретроспективного пересчета, изменений в учетной политике или реклассификации для целей представления финансовой отчетности, при этом примечания необходимы в тех случаях, когда предприятие на добровольной основе представляет дополнительную сравнительную отчетность. Пересмотренный МСФО (IAS) 16 разъясняет, что запасные части, резервное и сервисное оборудование, классифицируется в составе основных средств, а не в составе запасов, если оно соответствует определению основных средств. Требование об учете запасных частей и сервисного оборудования как основных средств в случае, если они используются впоследствии в связи с основными средствами, было исключено, в связи с тем, что оно было слишком ограничительным по сравнению с определением основных средств. Пересмотренный МСФО (IAS) 32 разъясняет, что определенные налоговые последствия распределения средств собственникам должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, как это всегда требовалось в соответствии с МСФО (IAS) 12. Требования пересмотренного МСФО (IAS) 34 были приведены в соответствие в соответствие с МСФО (IFRS) 8. В МСФО (IAS) 34 указывается, что оценка общей суммы активов и обязательств для операционного сегмента необходима только в тех случаях, когда такая информация регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения, и также когда имело место значительное изменение в оценках с момента подготовки последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Руководству по переходным положениям к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 *(выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года).* Данные поправки содержат разъяснения по руководству по переходным положениям в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Предприятия, переходящие на МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные предыдущего сравнительного периода (т. е. 2012 года) подлежат пересмотру, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти поправки также предоставляют дополнительное освобождение на время периода перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения поправок отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым предприятиям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Прочие пересмотренные стандарты и разъяснения. Разъяснение КРМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения», рассматривает вопрос о том, когда и каким образом следует учитывать выгоды, получаемые от проведения вскрышных работ в горнодобывающей отрасли. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы. Поправки к МСФО (IFRS 1) «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы», выпущенные в марте 2012 года и вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года, освобождают предприятия, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения требований к учету займов, полученных от государства по ставкам ниже рыночных. Данная поправка неприменима для Группы.

Изменение сопоставимых показателей.

В таблице ниже представлены изменения сопоставимых показателей в данной консолидированной финансовой отчетности Группы в результате ретроспективного применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 с 1 января 2012 года, а также изменение представления статей консолидированного Отчета о прибылях и убытках в связи с изменением намерений в отношении ОАО «ДРСК», как описано выше.

	1 января 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	1 января 2012 года (пересчитано)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	197 416	(805)	196 611
Неконтролирующая доля участия	27 169	542	27 711
Итого влияние на капитал		**(263)**	
Отложенные налоговые обязательства	44 340	(95)	44 245
Прочие долгосрочные обязательства	13 001	450	13 451
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	13 093	(92)	13 001
Итого влияние на обязательства		**263**	

	31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Вложения в зависимые общества и совместные предприятия	17 865	(5)	17 860
Активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	28 954	(475)	28 479
Итого влияние на активы		**(480)**	
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	168 473	436	168 909
Неконтролирующая доля участия	23 745	1 574	25 319
Итого влияние на капитал		**2 010**	
Отложенные налоговые обязательства	39 668	(186)	39 482
Прочие долгосрочные обязательства	14 035	(1 956)	12 079
Кредиторская задолженность и начисления	46 171	(7)	46 164
Обязательства дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	16 394	(341)	16 053
Итого влияние на обязательства		**(2 490)**	

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	Реклас-сификация ОАО «ДРСК»	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Выручка	294 979	-	3 826	298 805
Государственные субсидии	10 782	-	14	10 796
Операционные расходы	(268 663)	238	(2 756)	(271 181)
Убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	-	(475)	(3 669)	(4 144)
Убыток от операционной деятельности	(2 482)	(235)	(2 585)	(5 302)
Финансовые расходы, нетто	(1 379)	11	(333)	(1 701)
Убыток до налогообложения	(18 058)	(226)	(2 918)	(21 202)
Расходы по налогу на прибыль	(5 315)	441	752	(4 122)
Убыток за год по продолжающейся деятельности	(23 373)	215	(2 166)	(25 324)
Убыток от прекращаемой деятельности	(2 166)	-	2 166	-
Убыток за год	(25 539)	215	-	(25 324)
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»	(22 802)	171	-	(22 631)
Неконтролирующей доле участия	(2 737)	44	-	(2 693)
Переоценка пенсионных обязательств	-	2 058	-	2 058
Итого совокупный убыток за год	(33 468)	2 273	-	(31 195)
Причитающийся:				
Акционерам ОАО «РусГидро»	(29 128)	1 241	-	(27 887)
Неконтролирующей доле участия	(4 340)	1 032	-	(3 308)
Убыток на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	(0,0785)			(0,0780)
Поступление денежных средств от операционной деятельности	59 666	-	(790)	58 876
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(120 740)	-	(886)	(121 626)
Поступление денежных средств от финансовой деятельности	53 576	-	1 637	55 213

В результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» величина обязательств по планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2012 года уменьшилась на 2 297 миллионов рублей, что в основном было связано с признанием в 2012 году актуарных прибылей в сумме 2 572 миллионов рублей, а также с признанием стоимости услуг прошлых периодов в сумме 707 миллионов рублей.

Сумма переоценки пенсионных обязательств, отраженная в 2012 году, составила 2 058 миллионов рублей (за вычетом налога на прибыль в сумме 514 миллионов рублей) и была признана в составе прочего совокупного дохода за 2012 год. Переоценка включает в себя актуарную прибыль в результате корректировок на основе опыта в размере 1 374 миллиона рублей и от изменения актуарных предположений в размере 1 198 миллионов рублей до вычета налога на прибыль.

Эффект от изменений в учетной политике в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 на консолидированный Отчет о движении денежных средств несущественный.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Основные отличия стандарта, выпущенного в ноябре 2009 года, с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, в декабре 2011 года и в ноябре 2013 года, заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик предусмотренных договором потоков денежных средств по инструменту.
- Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (а) бизнес-модель предприятия ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и одновременно (б) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Все долевые инструменты должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Для остальных инвестиций в долевые инструменты при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли или убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Доходы и расходы от переоценки не переносятся на счета прибылей или убытков. Это решение может приниматься индивидуально для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в составе прибылей или убытков, так как они представляют собой доходность инвестиций.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IAS) 32 *(выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты).* Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Группа считает, что данные поправки не окажут существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия» *(выпущено 31 октября 2012 года и вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (а) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (б) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее

бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (в) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние общества по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Обязательные платежи» *(выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное разъяснение повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» *(выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).* Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» *(выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).* Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Группа считает, что данные поправки не окажут воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и усовершенствования, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» *(выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).* Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Группа считает, что данные поправки не окажут воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года *(выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное).* Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для разъяснения определения термина «условия перехода прав» и введения отдельных определений для понятий «условие достижения определенных результатов деятельности» и «условие предоставления услуг». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления права

приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации о профессиональных суждениях руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия при отражении сегментных активов в отчетности. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете-фактуре, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В стандарты МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающемуся предприятию или материнскому предприятию отчитывающегося предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитывающемуся предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года *(выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное).* Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что, если новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую его версию при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка разъясняет, что «исключение, касающееся портфеля» в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры о купле-продаже нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимно исключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности понять разницу между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи в отраслях с регулируемыми тарифами» *(выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2016 года).* Стандарт распространяется только на предприятия, составляющие отчетность по МСФО впервые.

Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» *(выпущены в ноябре 2013 года*) исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Группа не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ОАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением ОАО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ОАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» состоит из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*	85,92%	86,20%	66,93%	67,55%
ОАО «ДЭК»**	44,92%	52,17%	35,23%	52,17%
ОАО «ДГК»**	44,92%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «ДРСК»**	44,92%	100,00%	35,23%	100,00%
ОАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	66,09%	98,74%
ОАО «Магаданэнерго»	42,10%	64,39%	32,80%	64,39%
ОАО «Сахалинэнерго»	47,72%	55,55%	37,18%	55,55%
ОАО АК «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	62,84%	86,63%

** Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».*

*** Основные дочерние общества, входящие в субгруппу «ДЭК».*

Доля Группы в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2013 года		**31 декабря 2012 года**	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Геотерм»	99,65%	99,65%	92,80%	92,80%
ОАО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	98,35%	98,35%	98,35%	98,35%
ОАО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ОАО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,43%	100,00%	84,60%	85,17%
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Доля Группы в уставном капитале ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» изменилась в результате дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

Неконтролирующая доля участия

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация в отношении дочерних обществ, в которых имеется неконтролирующая доля участия, значительная для Группы до исключения операций между компаниями Группы:

	Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»		в том числе: Субгруппа «ДЭК»	
Финансовое состояние	**31 декабря 2013 года**	**31 декабря 2012 года**	**31 декабря 2013 года**	**31 декабря 2012 года**
Процент неконтролирующей доли участия	14,08%	33,07%	55,08%	64,77%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	13,80%	32,45%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	87 925	55 195	53 356	55 059
Оборотные активы	49 753	75 329	25 157	21 654
Долгосрочные обязательства	(59 191)	(33 940)	(41 731)	(32 590)
Краткосрочные обязательства	(50 207)	(72 500)	(33 061)	(39 543)
Чистые активы	**28 280**	**24 084**	**3 721**	**4 580**
Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия	**15 766**	**23 696**	**4 101**	**5 056**

Финансовые результаты	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2013 года**	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**
Выручка	139 596	131 284	91 216	86 383
Прибыль / (убыток)	4 681	(4 824)	1 888	315
Итого совокупный доход / (убыток)	4 200	(6 807)	1 900	1 702
Прибыль / (убыток), приходящийся на неконтролирующую долю участия	1 576	(3 083)	101	(2 972)
Изменения в прочем совокупном доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	(38)	(369)	(301)	(216)
Потоки денежных средств				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	15 970	16 112	6 979	5 845
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(11 326)	(11 388)	(6 541)	(8 501)
Поступление денежных средств от финансовой деятельности	(2 911)	(3 312)	1 690	3 278
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	**1 733**	1 412	2 128	622

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционеных обществах», а также учредительными документами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДЭК».

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

В 2012 году Группа представляла сегмент «Генерация», в который входили два субсегмента: а) материнская компания Группы – ОАО «РусГидро» и б) дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электрической энергии и мощности. В 2013 году Группа начала анализировать информацию по данным субсегментам отдельно друг от друга. Для целей презентации в примечании сопоставимых данных Группа скорректировала раскрытие сегментной информации за 2012 год.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ОАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока» и прочие сегменты (Примечание 4). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

В 2013 году в связи с изменениями в системе бизнес-планирования руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, анализирует результаты деятельности операционных сегментов и прочую информацию, подготовленные на той же основе, что и в консолидированной отчетности Группы по МСФО. Сравнительные данные за 2012 год были изменены для соответствия текущей презентации. Эффект от изменения на показатель EBITDA за 2012 год составил 2 451 миллион рублей и представляет собой преимущественно количественное выражение различий между РСБУ данными, использовавшимися ранее, и МСФО.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, убытка от выбытия основных средств, убытка от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эти даты.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	**ОАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»**	**Прочие**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**99 138**	**79 168**	**139 596**	**25 977**	**343 879**	**(30 247)**	**313 632**
в том числе:							
от сторонних компаний	*88 882*	*78 712*	*138 925*	*7 285*	*313 804*	*(172)*	*313 632*
продажа электроэнергии	*66 132*	*77 951*	*86 866*	*292*	*231 241*	*-*	*231 241*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*141*	*-*	*33 002*	*4*	*33 147*	*-*	*33 147*
продажа мощности	*22 317*	*-*	*2 786*	*197*	*25 300*	*-*	*25 300*
прочая выручка	*292*	*761*	*16 271*	*6 792*	*24 116*	*(172)*	*23 944*
от внутригрупповых операций	*10 256*	*456*	*671*	*18 692*	*30 075*	*(30 075)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	13 233	13	13 246	-	13 246
Прибыль от выбытия дочерних и зависимых обществ	224	-	-	51	275	242	517
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(36 244)	(78 933)	(135 797)	(25 500)	(276 474)	28 250	(248 224)
EBITDA	**63 118**	**235**	**17 032**	**541**	**80 926**	**(1 755)**	**79 171**
Амортизация	(11 380)	(670)	(5 174)	(1 238)	(18 462)	244	(18 218)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(28 826)	(1 170)	(4 830)	(2 469)	(37 295)	(814)	(38 109)
в том числе:							
(убыток) / восстановление убытка от экономического обесценения основных средств, нетто	*(16 927)*	*59*	*-*	*(2 127)*	*(18 995)*	*-*	*(18 995)*
убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	*-*	*-*	*(4 804)*	*-*	*(4 804)*	*-*	*(4 804)*
убыток от обесценения долгосрочных векселей	*(1 633)*	*-*	*-*	*-*	*(1 633)*	*-*	*(1 633)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 592)*	*(1 229)*	*(1 778)*	*(296)*	*(4 895)*	*-*	*(4 895)*
убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	*(7 944)*	*-*	*-*	*-*	*(7 944)*	*-*	*(7 944)*
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(730)*	*-*	*143*	*(46)*	*(633)*	*(814)*	*(1 447)*
доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	*-*	*-*	*1 609*	*-*	*1 609*	*-*	*1 609*
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**22 912**	**(1 605)**	**7 028**	**(3 166)**	**25 169**	**(2 325)**	**22 844**
Финансовые доходы							9 008
Финансовые расходы							(9 222)
Прибыль в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							2 555
Прибыль до налогообложения							**25 185**
Расходы по налогу на прибыль							(4 192)
Прибыль за год							**20 993**
Капитальные расходы	**35 632**	**233**	**16 821**	**22 943**	**75 629**	**(5 375)**	**70 254**
На 31 декабря 2013 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**102 576**	**2 196**	**44 492**	**2 513**	**151 777**	**-**	**151 777**

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	**ОАО «РусГидро»**	**Субгруппа «ЭСК РусГидро»**	**Субгруппа «РАО Энергетические системы Востока»**	**Прочие**	**Итого по сегментам**	**Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции**	**ВСЕГО**
Выручка	**85 145**	**82 498**	**131 284**	**28 812**	**327 739**	**(28 934)**	**298 805**
в том числе:							
от сторонних компаний	*77 189*	*82 260*	*131 102*	*8 254*	*298 805*	*-*	*298 805*
продажа электроэнергии	*54 600*	*81 662*	*83 065*	*348*	*219 675*	*-*	*219 675*
продажа теплоэнергии и горячей воды	*141*	*-*	*31 346*	*6*	*31 493*	*-*	*31 493*
продажа мощности	*22 185*	*-*	*1 654*	*157*	*23 996*	*-*	*23 996*
прочая выручка	*263*	*598*	*15 037*	*7 743*	*23 641*	*-*	*23 641*
от внутригрупповых операций	*7 956*	*237*	*182*	*20 558*	*28 933*	*(28 933)*	*-*
Государственные субсидии	-	-	10 796	-	10 796	-	10 796
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(35 182)	(81 153)	(129 664)	(26 953)	(272 952)	27 539	(245 413)
EBITDA	**49 963**	**1 345**	**12 416**	**1 859**	**65 583**	**(1 395)**	**64 188**
Амортизация	(12 249)	(865)	(4 374)	(946)	(18 434)	202	(18 232)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(36 777)	(3 405)	(10 356)	(79)	(50 617)	(641)	(51 258)
в том числе:							
(убыток) / восстановление убытка от экономического обесценения основных средств, нетто	*(16 684)*	*-*	*(2 736)*	*88*	*(19 332)*	*-*	*(19 332)*
убыток от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи	*-*	*-*	*(4 144)*	*-*	*(4 144)*	*-*	*(4 144)*
убыток от обесценения долгосрочных векселей	*(9 363)*	*-*	*-*	*-*	*(9 363)*	*-*	*(9 363)*
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	*(1 652)*	*(428)*	*(3 133)*	*(398)*	*(5 611)*	*-*	*(5 611)*
убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	*(8 041)*	*-*	*-*	*-*	*(8 041)*	*-*	*(8 041)*
убыток от обесценения гудвила и нематериальных активов	*-*	*(2 975)*	*-*	*-*	*(2 975)*	*-*	*(2 975)*
(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто	*(1 037)*	*(2)*	*(476)*	*231*	*(1 284)*	*(641)*	*(1 925)*
прибыль от выбытия дочерних и зависимых обществ	*-*	*-*	*133*	*-*	*133*	*-*	*133*
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности	**937**	**(2 925)**	**(2 314)**	**834**	**(3 468)**	**(1 834)**	**(5 302)**
Финансовые доходы							5 079
Финансовые расходы							(6 780)
Убыток в отношении зависимых обществ и совместных предприятий							(14 199)
Убыток до налогообложения							**(21 202)**
Расходы по налогу на прибыль							(4 122)
Убыток за год							**(25 324)**
Капитальные расходы	**36 906**	**252**	**15 444**	**31 630**	**84 232**	**5 108**	**89 340**
На 31 декабря 2012 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**94 851**	**-**	**44 578**	**1 606**	**141 035**	**-**	**141 035**

Примечание 6. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, являлись совместные предприятия и зависимые общества Группы (Примечание 8), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя к получению	10	4 741	5 804
Займы выданные		533	3
Авансы полученные		-	120

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	179	184
Прочая выручка	818	1 252

Зависимые общества

Остатки по операциям Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	198	1 496
Кредиторская задолженность	26	1 909

Операции Группы с зависимыми обществами представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	3 040	1 124
Прочая выручка	409	779
Услуги по строительству	3 193	6 833
Покупная электроэнергия и мощность	319	344

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, а также по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ГК «Внешэкономбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Банк ВТБ», ЗАО «ВТБ24», ОАО «Банк Москвы», ОАО «Россельхозбанк» (Примечания 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составила около 28 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 25 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров

осуществляется потребителям напрямую, в секторе свободных договоров (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с ОАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту – «ОАО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются ФСТ. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Реализация тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования (Примечание 1). Также в ходе обычной деятельности компании Группы получают субсидии от государства. В течение 2013 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 13 246 миллионов рублей (в 2012 году сумма составляла 10 796 миллионов рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили около 27 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили около 62 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 51 процента). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества, ключевое руководство Группы «РАО Энергетические системы Востока».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составила 1 715 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 2 102 миллиона рублей).

Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабя 2012 года	**68 697**	**342 120**	**148 798**	**222 895**	**12 625**	**795 135**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(1 574)	(18 942)	(3 996)	-	(34)	(24 546)
Поступления	191	544	2 008	66 665	845	70 253
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	4 701	19 257	12 779	2 490	1 061	40 288
Передача	7 180	34 943	33 382	(76 085)	580	-
Выбытия и списания	(483)	(493)	(1 594)	(966)	(457)	(3 993)
Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года	**78 712**	**377 429**	**191 377**	**214 999**	**14 620**	**877 137**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	**(20 946)**	**(68 659)**	**(52 488)**	**(44 876)**	**(3 705)**	**(190 674)**
Начисление убытка от обесценения	(2 543)	(2 257)	(6 732)	(11 829)	(248)	(23 609)
Восстановление убытка от обесценения	393	3 194	628	378	21	4 614
Начислено за период	(1 541)	(6 426)	(9 457)	-	(1 419)	(18 843)
Перевод из активов дочернего общества, ранее приобретенного с целью перепродажи	(1 570)	(8 421)	(5 549)	(515)	(447)	(16 502)
Передача	(1 020)	(25 581)	(3 053)	29 685	(31)	-
Выбытия и списания	88	145	986	253	251	1 723
Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года	**(27 139)**	**(108 005)**	**(75 665)**	**(26 904)**	**(5 578)**	**(243 291)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	**51 573**	**269 424**	**115 712**	**188 095**	**9 042**	**633 846**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**47 751**	**273 461**	**96 310**	**178 019**	**8 920**	**604 461**

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 31 декабя 2011 года	**67 454**	**342 495**	**121 156**	**180 338**	**11 575**	**723 018**
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(2 379)	(8 125)	(2 788)	-	(16)	(13 308)
Поступления	348	1 483	1 672	85 115	722	89 340
Передача	3 809	6 527	30 290	(41 488)	862	-
Выбытия и списания	(535)	(260)	(1 532)	(1 070)	(518)	(3 915)
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	**68 697**	**342 120**	**148 798**	**222 895**	**12 625**	**795 135**
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года	**(17 591)**	**(52 558)**	**(35 326)**	**(45 068)**	**(3 846)**	**(154 389)**
Начисление убытка от обесценения	(2 214)	(9 062)	(6 403)	(4 774)	(144)	(22 597)
Восстановление убытка от обесценения	660	-	499	934	1 172	3 265
Начислено за период	(1 534)	(6 554)	(8 942)	-	(1 113)	(18 143)
Передача	(331)	(529)	(2 962)	3 826	(4)	-
Выбытия и списания	64	44	646	206	230	1 190
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	**(20 946)**	**(68 659)**	**(52 488)**	**(44 876)**	**(3 705)**	**(190 674)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**47 751**	**273 461**	**96 310**	**178 019**	**8 920**	**604 461**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	**49 863**	**289 937**	**85 830**	**135 270**	**7 729**	**568 629**

На 31 декабря 2013 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 8 014 миллионов рублей (на 31 декабря 2012 года: 8 280 миллионов рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся гидроэлектростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма таких авансов составила 49 577 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 48 326 миллионов рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 6 502 миллиона рублей, ставка капитализации составила 8,09 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 7 523 миллиона рублей, ставка капитализации составила 8,32 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 1 056 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 687 миллионов рублей).

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

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2013 года существенно не отличается от справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Определение величины справедливой стоимости основных средств

Определение величины справедливой стоимости основных средств производится руководством Группы в следующем порядке.

Основные средства Группы преимущественно представлены специализированным имуществом: основными активами Группы являются уникальные гидротехнические сооружения и силовое оборудование, изготовленное по специальным техническим требованиям для каждой станции, которые редко продаются на рынке.

Стоимость специализированного имущества определяется руководством Группы на регулярной основе в основном с использованием затратного подхода. Затратный подход – это подход, основанный на экономическом принципе, согласно которому покупатель не заплатит за актив сумму большую, чем необходимо для получения актива равной полезности посредством его покупки или строительства. Определенные таким образом полные затраты замещения или воспроизводства рассматриваемого объекта уменьшаются на величину физического, функционального и экономического износов.

Затраты замещения определяются на основании специализированных справочников, нормативной документации, расценок в строительстве, цен производителей, актуальных на дату проведения оценки, физический и функциональный износ определяется на основании данных о возрасте активов, их фактическом состоянии, режиме эксплуатации и т.д.

Для целей определения экономического износа специализированных активов руководством Группы определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Группы использует определенные допущения. В частности эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат, ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства, и т.д. Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, находится путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства, руководством Группы рассматриваются дочерние компании Группы и филиалы Общества.

В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше затрат замещения за вычетом физического и функционального износа основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой стоимостью и затратами замещения за вычетом физического и функционального износа.

Обесценение основных средств на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2017 годы	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013–2016 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2014–2023 годы)	10 лет (2013–2022 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,0–3,9 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода	3,3 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	12,4–14,0 процентов	11,0–14,8 процентов
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных ОАО «АТС» и прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным МЭР РФ	На основе прогнозных данных, подготовленных независимой компанией ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2014 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2015 год и далее – с учетом индекса потребительских цен	На 2013 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2014–2022 годы – с учетом индекса потребительских цен
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

* *По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период превышает 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.*

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

В результате ухудшения ожиданий относительно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях для ряда единиц, генерирующих денежные средства, балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года снизилась на общую сумму 43 541 миллион рублей. В результате было признано обесценение в сумме 18 995 миллионов рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 24 546 миллионов рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 4 909 миллионов рублей).

Балансовая стоимость основных средств Группы снизилась на общую сумму 43 541 миллион рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Каскад Верхне-Волжских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 723 миллиона рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 2 360 миллионов рублей;
- Каскад Кубанских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 3 076 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль миллионов рублей;
- Карачаево-Черкесский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 175 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 82 миллиона рублей;
- Саратовская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 541 миллион рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 12 618 миллионов рублей;

- Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожнего – убыток от обесценения в сумме 2 378 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 4 264 миллиона рублей;
- Чебоксарская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 916 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 4 840 миллионов рублей;
- Нижне-Бурейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 748 миллионов рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль миллионов рублей.

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 31.

По состоянию на 31 декабря 2012 года балансовая стоимость основных средств снизилась на общую сумму 32 640 миллионов рублей. В результате было признано обесценение в сумме 19 332 миллиона рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 13 308 миллионов рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 2 662 миллионов рублей).

В таблице ниже по каждому классу основных средств представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013	27 834	107 607	101 344	192 075	4 235	433 095
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012	23 564	109 557	79 386	181 999	5 513	400 019

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС-2.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и возможным списанием поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, застрахованы. В соответствии с заключенными договорами страхования и согласно положениям действующего законодательства Российской Федерации признание события на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и последующая выплата страхового возмещения возможны только при соблюдении определенных условий. Страховым компаниям необходимо проанализировать причины свершившегося события на основании акта расследования причин события с прилагаемой документацией, а также проработать другие сопутствующие документы, подтверждающие характер и количественно-экономическую оценку ущерба, такие как: затраты на аварийно-восстановительные работы, прямой ущерб утраченному и поврежденному оборудованию, работам и сооружениям, прочие расходы на восстановление.

По состоянию на 31 декабря 2013 года общая величина затрат на строительство Загорской ГАЭС-2 составила 59 424 миллиона рублей.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2013 года обесценение основных средств отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.

Арендованное оборудование. Группа арендует оборудование на основании договоров финансовой аренды. При окончании срока действия каждого договора аренды у Группы есть право приобрести оборудование по выкупной цене. По состоянию на 31 декабря 2013 года остаточная стоимость арендуемого оборудования составила 4 564 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 5 932 миллиона рублей). Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, а также производственные здания на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Группа арендует земельные участки, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Менее одного года	2 290	1 875
От одного года до пяти лет	3 635	5 148
Свыше пяти лет	35 332	49 274
Итого операционная аренда	**41 257**	**56 297**

Основные средства в залоге. По состоянию на 31 декабря 2013 года основные средства не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам (31 декабря 2012 года: 211 миллионов рублей).

Примечание 8. Вложения в зависимые общества и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в зависимые общества и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Зависимые общества					
ОАО «Красноярская ГЭС»	Россия	25,12%	25,12%	15 209	8 621
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	-	8 420	-
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	40,47%	24,53%	3 341	1 812
Прочие				267	215
Итого зависимые общества				**27 237**	**10 648**
Совместные предприятия					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	1 960	6 648
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 104	564
Итого совместные предприятия				**3 064**	**7 212**
Итого вложения в зависимые общества и совместные предприятия				**30 301**	**17 860**

В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении зависимых обществ и совместных предприятий, признанных в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Зависимые общества		
ОАО «Красноярская ГЭС»	6 589	(12 925)
ОАО «ИЭСК»	(97)	-
ОАО «СЭК»	266	(21)
Прочие	55	(99)
Итого зависимые общества	**6 813**	**(13 045)**
Совместные предприятия		
Группа BoGES	(4 216)	(1 135)
Группа BALP	-	-
Прочие	(42)	(19)
Итого совместные предприятия	**(4 258)**	**(1 154)**
Прибыль / (убыток) в отношении зависимых обществ и совместных предприятий	**2 555**	**(14 199)**

Зависимые общества

ОАО «Красноярская ГЭС»

ОАО «Красноярская ГЭС» осуществляет эксплуатацию Красноярской гидроэлектростанции установленной мощностью 6 000 МВт, расположенной на реке Енисей, в 40 км от г. Красноярска (г. Дивногорск). Основной деятельностью ОАО «Красноярская ГЭС» является производство и реализация электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям – субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности. Контролирующим акционером ОАО «Красноярская ГЭС» является Группа EN+.

Инвестиции Группы в ОАО «Красноярская ГЭС» являются стратегическими, предоставляя возможность использовать их в сделках по консолидации или обмену активами, а также являются источником получения дивидендов.

ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОАО «ИЭСК» обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ общей протяженностью более 40 000 км и более 8 900 подстанций суммарной мощностью более 26 000 МВА. Основной деятельностью ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям в интересах крупных потребителей и энергосбытовых компаний – субъектов оптового рынка электроэнергии. Контролирующим акционером ОАО «ИЭСК» является Группа EN+.

Инвестиции Группы в ОАО «ИЭСК» являются стратегическими, предоставляя возможность использовать их в сделках по консолидации или обмену активами, а также являются источником получения дивидендов.

Группа получила 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК» в течение 2013 года в качестве оплаты дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества (Примечание 15). Группа завершила независимую оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств компании, гудвил на дату приобретения составил 946 миллионов рублей (Примечание 31).

ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)

ОАО «СЭК» является заказчиком-застройщиком ряда объектов электроэнергетики Сахалинской области в рамках Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и Областной целевой программы «Развитие электроэнергетики Сахалинской области до 2010 года и на перспективу до 2020 года». Основным инвестиционным проектом ОАО «СЭК» является Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, эксплуатацию которого по договору аренды будет осуществлять дочернее общество Группы ОАО «Сахалинэнерго». Помимо Группы в ОАО «СЭК» участвует Российская Федерация, а также Сахалинская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

Инвестиции Группы в ОАО «СЭК» являются стратегическими, предоставляя возможности для более эффективной совместной эксплуатации активов ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО «СЭК».

Доля участия в ОАО «СЭК» изменилась в результате двух противоположных эффектов: размытия доли Группы по итогам дополнительных эмиссий акций ОАО «СЭК», а также получения Группой 24,54 процента акций в оплату дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15). Стоимость полученной дополнительной доли представляет собой справедливую стоимость переданных акций Общества на дату приобретения. По состоянию на 31 декабря 2013 года доля участия Группы в ОАО «СЭК» составила 40,47 процента.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи

ОАО «Буреягэсстрой». В январе 2013 года Группа продала 25 процентов плюс 1 акция ОАО «Буреягэсстрой» за денежное вознаграждение в размере 250 миллионов рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года данная инвестиция была отражена в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

ОАО «Трест Гидромонтаж». В октябре 2013 года Группа продала 33,54 процента акций ОАО «Трест Гидромонтаж» за денежное вознаграждение в размере 1 663 миллионов рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года данная инвестиция была отражена в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным зависимым обществам Группы по состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	ОАО «Красноярская ГЭС»		**ОАО «ИЭСК»**		**ОАО «СЭК»**	
На 31 декабря	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**
Внеоборотные активы	50 576	31 532	25 489	-	9 361	8 094
Оборотные активы	12 270	8 290	2 129	-	2 537	2 666
Долгосрочные обязательства,	(6 787)	(2 736)	(5 638)	-	-	(246)
Краткосрочные обязательства	(860)	(1 244)	(4 498)	-	(1 207)	(3 126)
Чистые активы	**55 199**	**35 842**	**17 482**	**-**	**10 691**	**7 388**
За год, закончившийся 31 декабря	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**
Выручка	15 569	12 562	11 210	-	1	2
Восстановление / начисление убытка от экономического обесценения основных средств	20 778	(20 778)	-	-	-	-
Прибыль / (убыток) за год	**19 357**	**(15 473)**	**(227)**	**-**	**437**	**(349)**
Итого совокупный доход / (убыток) за год	**19 357**	**(15 473)**	**(227)**	**-**	**437**	**(349)**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации зависимых обществ Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ОАО «Красноярская ГЭС»	ОАО «ИЭСК»	ОАО «СЭК»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2011 года	**53 315**	**-**	**5 230**	**3 699**	**62 244**
(Убыток) / прибыль за год	(15 473)	-	(325)	283	(15 515)
Дополнительная эмиссия акций	-	-	2 483	-	2 483
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	(3 312)	(3 312)
Дивиденды	(2 000)	-	-	(33)	(2 033)
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**35 842**	**-**	**7 388**	**637**	**43 867**
Доля в чистых активах	9 004	-	1 812	200	11 016
Гудвил	8 619	-	-	-	8 619
Накопленное обесценение инвестиций	(9 100)	-	-	-	(9 100)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	15	15
Прочее	98	-	-	-	98
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	**8 621**	**-**	**1 812**	**215**	**10 648**
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**35 842**	**-**	**7 388**	**637**	**43 867**
Чистые активы на дату приобретения	-	17 777	-	200	17 977
Прибыль / (убыток) за год	19 357	(227)	437	(23)	19 544
Дополнительная эмиссия акций	-		2 866	-	2 866
Дивиденды	-	(68)	-	-	(68)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**55 199**	**17 482**	**10 691**	**814**	**84 186**
Доля в чистых активах	13 866	7 474	4 327	266	25 933
Гудвил	8 619	946	-	-	9 565
Накопленное обесценение инвестиций	(7 276)	-	-	-	(7 276)
Эффект отражения справедливой стоимости доли, полученной в результате дополнительной эмиссии	-	-	(986)	-	(986)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	1	1
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	**15 209**	**8 420**	**3 341**	**267**	**27 237**

Изменение балансовой стоимости вложения в ОАО «Красноярская ГЭС» за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, помимо доли Группы в прибыли ОАО «Красноярская ГЭС» преимущественно обусловлено восстановлением убытка от экономического обесценения ее основных средств, вследствие чего руководство Группы пришло к выводу, что возмещаемая стоимость вложения Группы в ОАО «Красноярская ГЭС» также увеличилась. В результате за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, было признано восстановление обесценения финансового вложения в ОАО «Красноярская ГЭС» на сумму 1 824 миллиона рублей.

Совместные предприятия

Группа BoGES и Группа BALP

С 2006 года Обществом и ОК РУСАЛ на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), в рамках которого стороны договорились совместно осуществить достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 2 997 МВт и строительство Богучанского алюминиевого завода производительностью около 600 тысяч тонн алюминия в год. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия BoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», соответственно.

Компания BoGES Ltd и ОАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу BoGES. Компания BALP Ltd и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Компании BoGES Ltd и BALP Ltd обеспечивают корпоративное управление ОАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для соблюдения паритетности интересов инвесторов, и другой деятельности не осуществляют.

С ноября 2012 года, обеспечивая ввод гидроагрегатов Богучанской гидроэлектростанции в промышленную эксплуатацию и имея статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности, ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям.

В настоящее время строительство Богучанского алюминиевого завода продолжается. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС. Производственный комплекс завода будет включать электролизный, литейный и анодный цеха.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы по состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	Группа BoGES		**Группа BALP**	
На 31 декабря	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**
Внеоборотные активы	44 673	47 624	9 999	6 942
Оборотные активы, в том числе:	2 054	2 556	1 023	1 585
Денежные средства и их эквиваленты	248	10	194	65
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(41 128)	(34 809)	(32 202)	(18 908)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(34 634)	(28 137)	(30 220)	(17 277)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(1 627)	(1 404)	(1 527)	(1 460)
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)	(22)	(17)	(63)	(42)
Чистые активы	**3 972**	**13 967**	**(22 707)**	**(11 841)**
За год, закончившийся 31 декабря	**2013 года**	**2012 года**	**2013 года**	**2012 года**
Выручка	4 249	1 270	252	227
Амортизация основных средств	(405)	(282)	(59)	(54)
Процентные доходы	20	1	1	-
Процентные расходы	(2 401)	(1 528)	(1 963)	(927)
Убыток от экономического обесценения основных средств	(7 296)	-	(9 724)	(9 401)
Убыток до налогообложения	(11 663)	(3 545)	(13 571)	(10 109)
Доходы по налогу на прибыль	1 795	301	2 705	1 998
Убыток за год	**(9 868)**	**(3 244)**	**(10 866)**	**(8 111)**
Прочий совокупный убыток за год	(127)	-	-	-
Итого совокупный убыток за год	**(9 995)**	**(3 244)**	**(10 866)**	**(8 111)**

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа BoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2011 года	**17 211**	**(3 730)**	**223**	**13 704**
Чистые активы на дату приобретения	-	-	1 012	1 012
Убыток за год	(3 244)	(8 111)	(45)	(11 400)
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**13 967**	**(11 841)**	**1 190**	**3 316**
Доля в чистых активах	6 984	(5 921)	564	1 627
Неконтролирующая доля участия	(336)	-	-	(336)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	5 921	-	5 921
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	**6 648**	**-**	**564**	**7 212**
Чистые активы на 31 декабря 2012 года	**13 967**	**(11 841)**	**1 190**	**3 316**
Чистые активы на дату приобретения	-	-	1 156	1 156
Убыток за год	(9 995)	(10 866)	(105)	(20 966)
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	**3 972**	**(22 707)**	**2 241**	**(16 494)**
Доля в чистых активах	1 986	(11 354)	1 100	(8 268)
Неконтролирующая доля участия	(26)	-	-	(26)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	11 354	4	11 358
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	**1 960**	**-**	**1 104**	**3 064**

В сентябре 2013 года Совет директоров Общества одобрил заключение Обществом совместно с ОАО «РУСАЛ» генерального договора займа о предоставлении ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» денежных средств для обеспечения исполнения обязательств по кредитному соглашению, заключенному между ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» и ГК «Внешэкономбанк». Данный генеральный договор займа является обеспечением по увеличенному кредитному лимиту для финансирования проекта строительства Богучанского алюминиевого завода. Совокупный лимит займов составляет 16 800 миллионов рублей и распределен между Обществом и ОАО «РУСАЛ» в равных долях.

Группой предоставлены гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 28).

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества от 24 сентября 2013 года Группа инвестирует 142 миллиона рублей в течение 2014-2016 гг. в строительство Богучанской ГЭС (9 918 миллионов рублей – в течение 2013-2015 гг.), а также 25 257 миллионов рублей в течении 2014-2016 гг. в строительство Богучанского алюминиевого завода (44 188 миллионов рублей – в течение 2013-2015 гг.).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Справедливая стоимость**	**Доля в уставном капитале, %**	**Справедливая стоимость**
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	4,92%	5 132	4,92%	12 726
ОАО «Россети»*	0,28%	356	0,93%	831
ОАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	150	0,13%	334
ОАО «Богучанская ГЭС»	2,89%	28	2,89%	317
Прочие	-	128	-	118
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		**5 794**		**14 326**

** 23 марта 2013 года ОАО «Холдинг МРСК» переименовано в ОАО «Россети».*

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок. Справедливая стоимость инвестиций, которые не имеют рыночных котировок, была определена на основе дисконтирования денежных потоков от инвестирования (Примечание 31).

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в прибылях и убытках был признан убыток от обесценения акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 7 594 миллиона рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 8 041 миллион рублей).

Убыток от изменения стоимости прочих финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составил 936 миллионов рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 586 миллионов рублей за вычетом налога на прибыль (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 296 миллионов рублей за вычетом налога на прибыль) и в составе прибылей и убытков в сумме 350 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: ноль миллионов рублей).

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя (за вычетом дисконта в размере 17 021 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 20 255 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	5 644	6 515
НДС к возмещению	5 381	5 419
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 573	5 668
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	1 662	2 214
Гудвил	929	929
Прочие внеоборотные активы	5 787	4 303
Итого прочие внеоборотные активы	**24 976**	**25 048**
Справочно:		
Прочие внеоборотные активы дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	114

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	4 741	4 320
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	-	10,00%	2024	-	1 484
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	10,00–12,20%	2014–2020	668	646
Прочие					235	65
Итого долгосрочные векселя					**5 644**	**6 515**

Векселя ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Группа оценила возмещаемую стоимость беспроцентных векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», которая определялась с учетом следующих факторов:

- продолжающегося снижения цены алюминия на Лондонской Бирже Металлов (LME) в течение 2013 года, а также снижения объемов производства алюминия в соответствии с фактическими темпами потребления;
- роста курса доллара США к российскому рублю в течение 2013 года, и соответствующего роста стоимости обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк»;
- наличия накопленных убытков Группы BALP (совместного предприятия Группы), которая контролирует ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (Примечание 8).

В рамках проведенного анализа руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2013 года стоимость векселей ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» с достаточной степенью уверенности не будет возмещена, в результате чего был признан убыток от обесценения в размере 1 633 миллионов рублей (с учетом амортизации дисконта за период).

Векселя ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2013 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 миллионов рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 4 741 миллион рублей (31 декабря 2012 года: 4 320 миллионов рублей) (Примечание 8).

Векселя ООО «Энерго-финанс». В результате оценки возмещаемой стоимости процентных векселей ООО «Энерго-финанс», определенной на основе прогнозных данных о величине чистых активов Rusenergo Fund Limited, выступившего поручителем по векселям ООО «Энерго-финанс», руководство Группы пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2012 года стоимость векселей ООО «Энерго-финанс» не будет возмещена. В результате по состоянию на 31 декабря 2012 года был признан убыток от обесценения в размере 9 363 миллионов рублей, включая накопленные проценты. В течение 2013 года продолжилась тенденция снижения величины чистых активов Rusenergo Fund Limited. Как следствие, по состоянию на 31 декабря 2013 года индикаторы восстановления ранее начисленного обесценения отсутствовали.

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. В 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества были получены плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. В настоящее время плотины сдаются на условиях долгосрочной операционной аренды ОАО «Иркутскэнерго». Руководство Группы определяет возмещаемую стоимость плотин на основе будущих денежных потоков. Основным допущением, используемым для анализа денежных потоков, является возможность пересмотра арендных платежей. В результате, руководство Группы пришло к выводу, что балансовая стоимость плотин не превышает их возмещаемую стоимость по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Гудвил и клиентская база. Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 года**
Валовая балансовая стоимость на 1 января	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 1 января	(2 084)	-
Балансовая стоимость на 1 января	**929**	**3 013**
Убыток от обесценения	-	(2 084)
Балансовая стоимость на 31 декабря	929	**929**
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря	3 013	3 013
Накопленные убытки от обесценения на 31 декабря	(2 084)	(2 084)

Гудвил ОАО «Институт Гидропроект». Гудвил в размере 929 миллионов рублей был признан на дату приобретения ОАО «Институт Гидропроект» в октябре 2010 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с профессионализмом инженерно-технических работников и наличием установившихся долгосрочных взаимоотношений ОАО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к ОАО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ОАО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ОАО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014-2018 годы	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013-2017 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,6 процента	3,0 процента
Ставка дисконтирования	18,0 процентов	18,0 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 216 миллионов рублей в 2014 году, 179 миллионов рублей в 2015 году, 200 миллионов рублей в 2016 году, 234 миллионов рублей в 2017 году, 243 миллионов рублей в 2018 году	Ожидается в размере не менее 67 миллионов рублей в 2013 году, 97 миллионов рублей в 2014 году, 173 миллионов рублей в 2015 году, 211 миллионов рублей в 2016 году, 227 миллионов рублей в 2017 году
Чистый денежный приток в постпрогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 250 миллионов рублей в год	Ожидается в размере не менее 235 миллионов рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года возмещаемая стоимость ОАО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была выше учетной стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Гудвил и клиентская база ООО «ЭСКБ». Гудвил в размере 2 084 миллионов рублей был признан на дату приобретения ООО «ЭСКБ» в сентябре 2011 года в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от ожидаемой синергии, возникновение которой связывалось с сильными позициями Группы на розничном рынке электроэнергии Республики Башкортостан.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 Группа провела тестирование гудвила и клиентской базы, относящейся к ООО «ЭСКБ» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования ООО «ЭСКБ» рассматривалось как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости ООО «ЭСКБ» для целей теста на обесценение гудвила и клиентской базы:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014–2018 годы	Фактические результаты деятельности за 2012 год и показатели бизнес-планов на 2013–2017 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2014–2023 годы)	10 лет (2013–2022 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	2,3 процента	3,1 процента
Ставка дисконтирования	14,2 процента	14,2 процента
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций	
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2014 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2015–2023 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2013 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2014–2022 годы – с учетом индекса потребительских цен

** По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что рынок электроэнергии и мощности претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет.*

В течение 2012 года в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности и ряд других законодательных актов внесены изменения, которые существенным образом изменили положение гарантирующих поставщиков и других энергосбытовых организаций на оптовом и розничном рынке электроэнергии и мощности, в том числе ООО «ЭСКБ», что привело к ухудшению ожиданий при определении возмещаемой суммы ООО «ЭСКБ». В результате Группа признала обесценение гудвила, возникшего в результате приобретения ООО «ЭСКБ», в полной сумме 2 084 миллиона рублей. Кроме того был признан убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» в сумме 891 миллион рублей.

По состоянию на 31 декабря 2013 года возмещаемая стоимость ООО «ЭСКБ» не превысила учетную стоимость – дополнительный убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» не начислялся.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	10 744	10 259
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 4,30–8,75%)	23 712	29 547
Денежные средства в кассе	16	13
Итого денежные средства и их эквиваленты	**34 472**	**39 819**
Справочно:		
Денежные средства и эквиваленты дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	38

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2013 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 252 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 17 миллионов рублей). По состоянию на 31 декабря 2013 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 682 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 665 миллионов рублей).

По состоянию на 31 декабря 2012 года строка «Денежные средства и их эквиваленты» в консолидированном Отчете о движении денежных средств включает 38 миллионов рублей денежных средств и эквивалентов, относящихся к ОАО «ДРСК».

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	4 827	2 297
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	2 115	1 268
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	1 940	2 739
ОАО «Росбанк»	BBB+	Fitch Ratings	299	590
ОАО «Банк ВТБ»	Baa2	Moody's	258	138
ЗАО «ВТБ24»	Baa2	Moody's	106	228
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	27	227
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB	Standard & Poor's	22	614
ОАО «Банк Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	96	117
ООО «Кредитинвестбанк»	-	-	-	296
Прочие			1 054	1 745
Итого денежные средства на банковских счетах			**10 744**	**10 259**
Банковские депозиты				
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	7 151	12 040
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB	Fitch Ratings	4 500	-
ЗАО «Пересвет»	B+	Standard & Poor's	3 477	1 750
ОАО «Нордеа Банк»	BBB+	Fitch Ratings	2 910	2 100
ОАО «Банк ВТБ»	Baa2	Moody's	2 150	962
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	1 781	3 133
ЗАО «Райффайзенбанк»	BBB	Standard & Poor's	652	885
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	31	5 780
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	-	-	1 420
Прочие			1 060	1 477
Итого денежные эквиваленты			**23 712**	**29 547**

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 16 094 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 11 409 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	30 342	30 330
НДС к возмещению	8 059	9 171
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 460 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 406 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	4 152	4 376
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 1 798 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 2 650 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	2 832	2 793
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**45 385**	**46 670**
Справочно:		
Дебиторская задолженность и авансы выданные дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	808

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
По состоянию на 1 января	14 465	9 695
Начислено за год	7 241	6 657
Восстановление резерва под обесценение	(2 754)	(1 414)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(618)	(278)
Перенос из активов дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	18	-
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	-	(195)
По состоянию на 31 декабря	**18 352**	**14 465**

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	Резерв на 31 декабря 2012 года
Непросроченная	23 855	(548)	23 418	(1 181)
Просроченная менее 3 месяцев	5 021	(897)	5 411	(1 009)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	8 344	(4 854)	5 867	(2 408)
Просроченная более 1 года	13 183	(11 594)	11 587	(9 461)
Итого	**50 403**	**(17 893)**	**46 283**	**(14 059)**

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, а также бюджетные организации и население.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Топливо	13 329	12 432
Сырье и материалы	6 249	5 221
Запасные части	1 524	1 463
Прочие материалы	536	557
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**21 638**	**19 673**
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	**(189)**	**(95)**
Итого товарно-материальные запасы	**21 449**	**19 578**
Справочно:		
Товарно-материальные запасы дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	331

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя и депозиты	52 406	53 535
Прочие краткосрочные инвестиции	738	252
Итого прочие оборотные активы	**53 144**	**53 787**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Векселя					
ОАО «Альфа-Банк»	BBB-	Fitch Ratings	-	416	176
ОАО «СО ЕЭС»	-	-	-	-	705
Прочие векселя				125	311
Депозиты					
ОАО «Сбербанк России»	Baa1	Moody's	5,59–7,15%	50 726	50 078
ЗАО «Пересвет»	B3	Moody's	8,75%	833	1 593
Прочие депозиты				306	672
Итого векселя и депозиты				**52 406**	**53 535**

В составе строки «Депозиты» по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года отражены в том числе денежные средства в сумме 50 000 миллионов рублей, полученные в ходе дополнительного выпуска акций Общества (Примечание 15).

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2013 года	386 255 464 890
31 декабря 2012 года	317 637 520 094
31 декабря 2011 года	290 302 702 379

Дополнительный выпуск акций 2012–2013 гг. 16 ноября 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 110 000 000 000 дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая по открытой подписке, подлежащих оплате имуществом и денежными средствами. Цена размещения определена 10 декабря 2012 года Советом директоров Общества в размере 1,00 рубль за акцию.

В рамках данного выпуска в качестве оплаты было получено в том числе следующее имущество:

- в 2012 году денежные средства в размере 50 000 миллионов рублей от Российской Федерации на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке;
- 19,54 процента акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 24,54 процента акций ОАО «СЭК», 14,83 процента акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», 42,75 процента акций ОАО «ИЭСК», 0,08 процента акций ОАО «Иркутскэнерго».

Всего в ходе дополнительной эмиссии было размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38 процента от общего количества акций дополнительного выпуска.

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества был увеличен в связи с регистрацией Отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций 26 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2012 года было отражено обязательство Общества перед Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 50 000 миллионов рублей в отношении данного выпуска.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года составили 8 703 807 839 штук в размере 10 662 миллионов рублей.

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

Операции с государством и компаниями, находящимися под общим контролем. Изменение резерва, связанного с присоединением, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в сумме 7 859 миллионов рублей относится к активам, которые были получены в 2013 году от Российской Федерации и компаний, находящихся под общим контролем, в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» неконтролирующая доля участия сократилась на 6 563 миллиона рублей с одновременным увеличением нераспределенной прибыли Группы в той же сумме.

В результате увеличения доли Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия увеличилась на 293 миллиона рублей, и нераспределенная прибыль Группы сократилась в той же сумме по причине увеличения доли акционеров Группы в убытках, накопленных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В 2013 году в рамках дополнительного выпуска акций 2012–2013 гг. Группа также получила акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от лиц, не контролируемых государством. В результате неконтролирующая доля участия сократилась на 2 671 миллион рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 1 812 миллионов рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, неконтролирующая доля участия Группы в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» увеличилась на 1 566 миллионов рублей и нераспределенная прибыль Группы сократилась на 814 миллионов рублей в результате размытия доли Группы в связи с дополнительным выпуском обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», отчет об итогах которого был зарегистрирован ФСФР 7 февраля 2012 года.

26 апреля 2012 года был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», основная часть которого была приобретена Российской Федерацией. Поскольку взнос государства был выше, чем взнос Группы, Группа признала доход в сумме 3 163 миллионов рублей в составе нераспределенной прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2012 года. В связи с размытием доли участия Группы в ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» неконтролирующая доля участия уменьшилась на 502 миллиона рублей по причине увеличения доли в убытках ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», накопленных ранее акционерами Группы.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

28 июня 2013 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 0,0096 рублей на акцию в общей сумме 3 594 миллионов рублей.

29 июня 2012 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,0079 рублей на акцию в общей сумме 2 431 миллиона рублей.

Дочерние общества Группы в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, объявили дивиденды в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия в размере 160 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 170 миллионов рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	10 248	6 908
Доход по отложенному налогу на прибыль	(6 056)	(2 786)
Итого расходы по налогу на прибыль	**4 192**	**4 122**

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	**25 185**	**(21 202)**
Расчетная сумма (расхода) / дохода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(5 037)	4 240
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(2 335)	(4 204)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к зависимым обществам и совместным предприятиям (Примечание 8)	511	(2 840)
Списание / уменьшение отложенного налога, относящегося к дочернему обществу, приобретенному исключительно с целью перепродажи (Примечание 2)	1 873	381
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	(1 589)	(1 608)
Изменение прочих ранее непризнанных налоговых активов	1 695	301
Прочие	690	(22)
Итого расходы по налогу на прибыль	**(4 192)**	**(4 122)**

По состоянию на 31 декабря 2013 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 46 574 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 55 047 миллионов рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств некоторых дочерних обществ Группы и убытку от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 20 процентов).

	31 декабря 2012 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассификация прекращаемой деятельности	Прочее движение	31 декабря 2013 года
Основные средства	44 523	(2 875)	(5 066)	2 960	-	39 542
Дебиторская задолженность	(4 835)	(705)	-	(13)	-	(5 553)
Запасы	(27)	28	-	-	-	1
Кредиты и займы	388	16	-	-	-	404
Убытки, перенесенные на будущее	(744)	(253)	-	(202)	-	(1 199)
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	1 873	(1 873)	-	-	-	-
Прочие	(1 696)	(394)	29	(415)	281	(2 195)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**39 482**	**(6 056)**	**(5 037)**	**2 330**	**281**	**31 000**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(18 845)	(2 178)	29	(630)	281	(21 343)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	58 327	(3 878)	(5 066)	2 960	-	52 343

	31 декабря 2011 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках (пересчитано)	Отнесено на прочий совокупный доход (пересчитано)	Реклассификация прекращаемой деятельности (пересчитано)	Прочее движение (пересчитано)	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Основные средства	47 675	(697)	(2 662)	191	16	44 523
Дебиторская задолженность	(4 867)	30	-	(39)	41	(4 835)
Запасы	(36)	9	-	-	-	(27)
Кредиты и займы	462	(74)	-	-	-	388
Убытки, перенесенные на будущее	(383)	(563)	-	202	-	(744)
Инвестиция в ОАО «ДРСК»	2 254	(381)	-	-	-	1 873
Прочие	(860)	(1 110)	514	-	(240)	(1 696)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**44 245**	**(2 786)**	**(2 148)**	**354**	**(183)**	**39 482**
Отложенные активы по налогу на прибыль	(16 561)	(3 035)	514	176	61	(18 845)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	60 806	249	(2 662)	178	(244)	58 327

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения.

Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)	1 января 2012 года (пересчитано)
Справедливая стоимость активов плана	(856)	(824)	(294)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	9 243	10 482	12 277
Чистые обязательства	**8 387**	**9 658**	**11 983**

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2013 года	**10 482**	**(824)**	**9 658**
Реклассификация активов плана	**-**	67	67
Стоимость услуг текущего периода	442	-	442
Расходы / (доходы) по процентам	628	(57)	571
Стоимость услуг прошлых периодов	9	-	9
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(1 609)	-	(1 609)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(17)	-	(17)
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(23)	-	(23)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2013 года	**(570)**	**(57)**	**(627)**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	249	-	249
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(1 131)	-	(1 131)
Актуарные убытки / (прибыли) – корректировки на основе опыта	824	(68)	756
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до вычета налога на прибыль в сумме 25 миллионов рублей	**(58)**	**(68)**	**(126)**
Взносы	-	(585)	(585)
Выплаты пособий	(611)	611	-
По состоянию на 31 декабря 2013 года	**9 243**	**(856)**	**8 387**

29 марта 2013 года ОАО «ДГК» было принято решение об отмене пенсионного плана с фиксированными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 миллионов рублей. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 миллионов рублей, а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 миллиона рублей. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с установленными выплатами. В результате описанных выше изменений за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 миллионов рублей.

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2012 года (пересчитано)	**12 277**	**(294)**	**11 983**
Реклассификация активов плана	12	(488)	(476)
Стоимость услуг текущего периода	654	-	654
Расходы / (доходы) по процентам	1 019	(18)	1 001
Стоимость услуг прошлых периодов	(145)	-	(145)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные убытки – изменения в актуарных предположениях	71	-	71
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(50)	-	(50)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2012 года	**1 549**	**(18)**	**1 531**
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			-
Актуарные прибыли – изменения в демографических предположениях	(757)	-	(757)
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(441)	-	(441)
Актуарные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(1 378)	4	(1 374)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, до вычета налога на прибыль в сумме 514 миллионов рублей	**(2 576)**	**4**	**(2 572)**
Взносы	-	(808)	(808)
Выплаты пособий	(780)	780	-
По состоянию на 31 декабря 2012 года (пересчитано)	**10 482**	**(824)**	**9 658**

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,90%	7,00%
Темпы инфляции	5,10%	5,50%
Темпы роста заработной платы	6,60%	7,00%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011	Russia-1998

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(785)	-8%
	- 1%	934	10%
Темпы инфляции	+ 1%	608	7%
	- 1%	(512)	-6%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	350	4%
	- 1%	(303)	-3%
Нормы увольнений	+ 3%	(929)	-10%
	- 3%	1 356	15%
Вероятности смертности	+ 10%	(189)	-2%
	- 10%	206	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 547 миллионов рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2014 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 10 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски смертности).

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	7,70–10,00%	2014–2020	46 295	55 139
Российские облигации (ОАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50%	2018*	20 478	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	7,875%	2015	20 254	20 239
Российские облигации (ОАО «РусГидро»)	8,00%	2016*	15 225	15 218
ЕБРР	MOSPRIME+1,50–3,65% / LIBOR6M+3,45%	2014–2027	14 971	11 616
ОАО «Банк Москвы»	MOSPRIME+2,20–9,31%	2014–2015	7 700	7 717
ОАО «Банк ВТБ»	8,39%	2015-2018	4 500	-
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017-2026	2 523	1 971
ОАО «Газпромбанк»	8,60–10,50%	2014–2015	1 997	3 494
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2034	1 572	1 359
ОАО «Росбанк»	7,30–9,70%	2014–2015	1 558	6 132
EM Falcon Ltd	MOSPRIME+1,40%	2014	1 517	2 443
Российские облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	-	-	-	3 000
CF Structured Products B.V.	-	-	-	1 894
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	-	-	901
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	1 282	1 888
Обязательства по финансовой аренде	8,70–21,00%	-	2 082	2 263
Итого			**141 954**	**135 274**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(9 057)	(66 663)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(1 007)	(1 328)
Итого долгосрочные заемные средства			**131 890**	**67 283**

Справочно:

Долгосрочные заемные средства дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	3 951

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016 году.*

*** Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25 процента.*

Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года. В феврале 2013 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 07 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей и серии 08 номинальной стоимостью 10 000 миллионов рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – пять лет, процентная ставка купонного дохода определена на первые пять лет обращения и составляет 8,50 процента годовых.

ОАО «Сбербанк России». В декабре 2013 года Группа получила 10 613 миллионов рублей в рамках договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» для рефинансирования существующей задолженности дочерних компаний Группы РАО Энергетические системы Востока.

Также Группа осуществила реструктуризацию имеющейся задолженности перед ОАО «Сбербанк России» по договору об открытии кредитной линии на сумму 40 000 миллионов рублей, заключенного в 2011 году сроком на 2 года. Из всей суммы полученного кредита 20 000 миллионов рублей были погашены в 2013 году, срок возврата оставшейся части задолженности был продлен на 7 лет до 2020 года.

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Росбанк»	7,68–9,00%	3 419	1 930
ОАО «Сбербанк России»	7,61–8,86%	2 350	2 622
ОАО «Газпромбанк»	7,90–8,60%	2 323	215
ОАО «Банк ВТБ»	7,97%	950	-
ОАО «НОМОС-РЕГИОБАНК»	-	-	219
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	9 057	66 663
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	8,70–21,00%	1 007	1 328
Прочие краткосрочные заемные средства	-	781	775
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		**19 887**	**73 752**
Справочно:			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи		-	4 187

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат пункты, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года. До 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов.

Эффективная процентная ставка. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов с фиксированной ставкой и текущую рыночную ставку для займов с плавающей ставкой. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

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

	К уплате по истечении 1 года	К уплате в период от 2 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2013 года	**1 044**	**1 420**	**-**	**2 464**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(37)	(345)	-	(382)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2013 года	**1 007**	**1 075**	**-**	**2 082**
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2012 года	**1 392**	**1 127**	**-**	**2 519**
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(64)	(194)	-	(258)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2012 года	**1 328**	**933**	**-**	**2 261**

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	8 387	8 257
Прочие долгосрочные обязательства	3 643	3 822
Итого прочие долгосрочные обязательства	**12 030**	**12 079**
Справочно:		
Прочие долгосрочные обязательства дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	1 401

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 968	29 739
Авансы полученные	8 869	7 606
Задолженность перед персоналом	6 933	6 317
Дивиденды к уплате	85	77
Прочая кредиторская задолженность	2 618	2 425
Итого кредиторская задолженность и начисления	**49 473**	**46 164**
Справочно:		
Кредиторская задолженность и начисления дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	3 785

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	5 982	4 362
Налог на имущество	2 412	1 540
Страховые взносы	1 937	1 826
Прочие налоги	613	812
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**10 944**	**8 540**
Справочно:		
Кредиторская задолженность по прочим налогам дочернего общества, приобретенного с целью последующей перепродажи	-	159

Примечание 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Продажа электроэнергии	231 241	219 675
Продажа теплоэнергии и горячей воды	33 147	31 493
Продажа мощности	25 300	23 996
Прочая выручка	23 944	23 641
Итого выручка	**313 632**	**298 805**

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 23. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации, некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа получила государственные субсидии в размере 13 246 миллионов рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года: 10 796 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 24. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	56 907	53 522
Покупная электроэнергия и мощность	54 622	57 878
Расходы на топливо	44 472	45 231
Расходы на распределение электроэнергии	37 922	38 271
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 218	18 232
Прочие материалы	9 599	9 839
Налоги, кроме налога на прибыль	9 295	7 357
Услуги сторонних организаций, включая:		
Услуги субподрядчиков	5 096	4 510
Ремонт и техническое обслуживание	3 608	3 425
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	3 480	3 180
Расходы на охрану	2 759	2 548
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 699	2 572
Расходы на аренду	1 802	2 419
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 575	1 918
Транспортные расходы	1 344	1 271
Расходы на страхование	1 086	1 038
Прочие услуги сторонних организаций	4 703	4 628
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	4 895	5 611
Расходы на водопользование	2 742	2 536
Расходы на социальную сферу	2 082	2 302
Убыток от выбытия основных средств, нетто	1 447	1 925
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	718	6
Прочие расходы	1 713	962
Итого операционные расходы	**272 784**	**271 181**

Примечание 25. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Финансовые доходы		
Процентные доходы	7 917	4 804
Доходы по дисконтированию	677	104
Положительные курсовые разницы	276	155
Прибыль по производным финансовым инструментам	-	16
Прочие доходы	138	-
Итого финансовые доходы	**9 008**	**5 079**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(7 259)	(4 226)
Расходы по дисконтированию	(690)	(326)
Отрицательные курсовые разницы	(426)	(180)
Расходы по финансовой аренде	(323)	(352)
Убыток по производным финансовым инструментам	-	(213)
Прочие расходы	(524)	(1 483)
Итого финансовые расходы	**(9 222)**	**(6 780)**

Примечание 26. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	309 873 684	290 262 445
Чистая прибыль / (убыток), причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро»	19 767	(22 631)
Средневзвешенная(ый) прибыль / (убыток) на акцию, причитающая(ий)ся акционерам ОАО «РусГидро» – базовая(ый) и разводненная(ый) (в российских рублях на акцию)	**0,0638**	**(0,0780)**

Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества от 24 сентября 2013 года, а также с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы «РАО Энергетические системы Востока», Группа инвестирует 324 878 миллионов рублей в течении 2014-2016 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (283 687 миллионов рублей – в течении 2013-2015).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года следующие: 2014 год – 121 588 миллионов рублей, 2015 год – 115 934 миллиона рублей, 2016 год – 87 355 миллионов рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 20 541 миллиона рублей, Жигулевской ГЭС в размере 16 921 миллиона рублей, Волжской ГЭС в размере 13 487 миллионов рублей; а также со строительством электростанций: Нижне-Бурейской ГЭС в размере 23 782 миллионов рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 16 676 миллионов рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 15 046 миллионов рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 14 414 миллионов рублей.

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа раскрывает обязательства по капитальным затратам на основе данных инвестиционной программы, так как эти данные представляют более надежную и актуальную информацию по обязательствам Группы по приобретению и строительству основных средств.

Примечание 28. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

В связи с произошедшей аварией на Саяно-Шушенской ГЭС в августе 2009 года возможно возникновение значительного количества судебных разбирательств, предметом которых может являться: возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью, возмещение убытков от расторжения действующих договоров, иные судебные разбирательства. Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение 2013 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2013 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и / или деятельность Группы.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств Группы (Примечание 19), и составил 693 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года (31 декабря 2012 года: 618 миллионов рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению, заключенному в декабре 2010 года:

Название контрагента	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:		
ГК «Внешэкономбанк»	25 605	19 946
в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:		
Solios Environnement S. A.	-	534
ALSTOM Grid SAS	82	395
Итого гарантии	**25 687**	**20 875**

Примечание 29. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, рыночных, кредитных и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхования, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 32.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

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

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 12.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Группой. Кроме того, Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечаниях 10,11 и 14.

Кредитный риск по внебалансовым финансовым инструментам определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для балансовых финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по внебалансовым финансовым инструментам следующая:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Финансовые гарантии (Примечание 28)	25 687	20 875
Общая сумма внебалансовых обязательств	**25 687**	**20 875**

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать.

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

В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлено влияние риска изменения курсов иностранных валют на Группу:

	31 декабря 2013 года			31 декабря 2012 года		
	Монетарные финансовые активы	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**	**Монетарные финансовые активы**	**Монетарные финансовые обязательства**	**Чистая балансовая позиция**
Доллары США	782	(2 232)	(1 450)	17	(3 276)	(3 259)
Евро	682	(2 988)	(2 306)	665	(2 095)	(1 430)
Прочие	15	-	15	10	-	10
Итого	**1 479**	**(5 220)**	**(3 741)**	**692**	**(5 371)**	**(4 679)**

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Полученные Группой кредиты с фиксированными и плавающими процентными ставками (Примечание 18) приводят к рискам изменения процентных ставок для Группы.

Группа получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, Libor.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2013 года была на 0,5 процента выше (31 декабря 2012 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, была бы на 182 миллиона рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 79 миллионов рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего отчетного периода отражены в Примечании 18.

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

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у компании возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

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

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

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2013 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие общую сумму лизинговых обязательств (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Начиная с 2019 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	31 678	51 943	26 024	9 466	47 280	38 020
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	30 968	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	-	727	579	702	919	22 760
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	85	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 044	778	334	244	64	-
Беспоставочные свопы	(14)	10	13	8	7	8
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**63 761**	**53 458**	**26 950**	**10 420**	**48 270**	**60 788**

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2012 года представлен ниже:

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	Начиная с 2018 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	82 609	14 477	35 329	19 119	2 703	9 910
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	29 739	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	-	929	503	452	675	18 316
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	77	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	1 392	592	316	154	65	-
Беспоставочные свопы	(23)	(9)	(4)	(5)	1	6
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	**113 794**	**15 989**	**36 144**	**19 720**	**3 444**	**28 232**
Обязательства прекращаемой деятельности	**16 053**					

Примечание 30. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Общество выполняло все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2013 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 596 707 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: 540 405 миллионов рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Капитал представляет собой общую сумму капитала, как она показана в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,25 по состоянию на 31 декабря 2013 года (31 декабря 2012 года: 0,26).

Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

На 31 декабря 2013 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	5 766	-	28	**5 794**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	**-**	**-**	437 737	**437 737**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**5 766**	**-**	**437 765**	**443 531**
На 31 декабря 2012 года				
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	14 009	-	317	**14 326**
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	418 162	**418 162**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**14 009**	**-**	**418 479**	**432 488**

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В таблице ниже приведены методы оценки и исходные данные, использованные в оценке справедливой стоимости для существенных оценок Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям исходных данных по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Справед-ливая стоимость	**Метод оценки**	**Существенные ненаблюдаемые исходные данные**	**Обосно-ванные измене-ния**	**Чувстви-тельность оценки справед-ливой стоимости**
Нефинансовые активы					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	437 737	Затратный метод, метод дисконтирован-ных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(29 975)
			Ставка дисконтирования	+1%	(30 663)
			Объем капитальных затрат	+10%	(10 495)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3	**437 737**				**(71 133)**

В приведенной выше таблице раскрывается чувствительность к исходным данным для стоимости основных средств, так как изменение одного или нескольких компонентов ненаблюдаемых исходных данных при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению справедливой стоимости основных средств.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2012 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.

б) Однократные оценки справедливой стоимости

При определении справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств зависимой компании ОАО «ИЭСК» (Примечание 8) был выбран затратный метод, в рамках которого учитывалось экономическое обесценение специализированных активов, рассчитанное с использованием доходного подхода (метод дисконтированных денежных потоков). В таблице ниже указан метод оценки и использующиеся исходные данные в отношении основного актива на балансе ОАО «ИЭСК».

	Справед-ливая стоимость	**Метод оценки**	**Существенные ненаблюдаемые исходные данные**	**Диапазон исходных данных (средневзвешен-ное значение)**
Нефинансовые активы				
Основные средства	18 377	Затратный метод, метод дисконтиро-ванных потоков	Ставка дисконтирования	12,6%
			Индекс потребительских цен в 2013-2024 гг.	3,7 – 7,1% (4,8%)
			Индекс цен производителя в 2013-2024 гг.	3,6 – 8,3% (5,1%)
			Прогнозный период	12 лет

в) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских и еврооблигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые вложения в зависимые общества. Справедливая стоимость инвестиций Группы в ОАО «Красноярская ГЭС», акции которого котируются на Московской бирже, по состоянию на 31 декабря 2013 года составляла 4 203 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 8 621 миллион рублей) (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость приведена в Примечании 8.

Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**5 878**	**-**	**5 878**
Векселя	5 644	-	5 644
Депозиты	38	-	38
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	196	-	196
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**5 794**	**5 794**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**32 511**	**-**	**32 511**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 342	-	30 342
Дебиторская задолженность по векселям	1	-	1
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 168	-	2 168
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**52 409**	**-**	**52 409**
Векселя и депозиты	52 409	-	52 409
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**34 472**	**-**	**34 472**
Итого финансовые активы	**125 270**	**5 794**	**131 064**
Итого нефинансовые активы			**720 982**
Итого активы			**852 046**

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 20).

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	**6 680**	**-**	**6 680**
Векселя	6 515	-	6 515
Депозиты	13	-	13
Дебиторская задолженность по долгосрочным займам	152	-	152
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	**-**	**14 326**	**14 326**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	**32 225**	**-**	**32 225**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	30 330	-	30 330
Дебиторская задолженность по векселям	7	-	7
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 888	-	1 888
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	**53 535**	**-**	**53 535**
Векселя и депозиты	53 535	-	53 535
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	**39 819**	**-**	**39 819**
Итого финансовые активы	**132 259**	**14 326**	**146 585**
Итого нефинансовые активы			**677 806**
Итого активы дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи и внеоборотные активы, предназначенные для продажи			**29 876**
Итого активы			**854 267**

Примечание 33. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2013 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.