

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Код эмитента: 55038-Е

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43,
корпус 1

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

Председатель Правления – Генеральный директор

Дата: 16.05.2016

_____ Н.Г. Шульгинов

Директор Департамента корпоративного учета и отчетности -
главный бухгалтер

Дата: 16.05.2016

_____ Д.В. Финкель

Контактное лицо: **Сорокин Роман Юрьевич, Начальник Управления акционерного капитала и
корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления
имуществом**

Телефон: **+7 800 333 8000**

Факс: **+7(495) 225-3737**

Адрес электронной почты: **SorokinRYU@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

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
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.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	24
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	24
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	24
2.4.1. Отраслевые риски	26
2.4.2. Страновые и региональные риски	30
2.4.3. Финансовые риски	33
2.4.4. Правовые риски	35
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	36
2.4.6. Стратегический риск.....	36
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	37
III. Подробная информация об эмитенте	41
3.1. История создания и развитие эмитента.....	41
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	41
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	42
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	42
3.1.4. Контактная информация.....	43
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	43
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	44
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	47
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	47
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	47
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	49
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..	51
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	53
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	53
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	55
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	56
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	56
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	58
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	67

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	69
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	69
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	70
4.3. Финансовые вложения эмитента	70
4.4. Нематериальные активы эмитента	80
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	81
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	82
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	84
4.8. Конкуренты эмитента	87
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	91
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	91
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	95
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	95
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	109
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	111
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	116
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	117
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	121
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	129
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	131
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	132
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	133
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	133
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	133
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	134
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	136
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций	136
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	137
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	138
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	141
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	141
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	141
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	141
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	141
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	149
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного отчетного года.....	149
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	149
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	150
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	150
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	150
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	151
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	151
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	153
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	165
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	165
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	168
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	168
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	169
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	169
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением	175
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	175
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	176
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	177
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	177
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	181
8.8. Иные сведения.....	188
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	188
Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2015 год	
Приложение 2. промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 3 месяца 2016 г.	
Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату	

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг;

Государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг при размещении таких ценных бумаг путем открытой подписки;

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

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. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407028104000000003242*

Корр. счет: *301018102000000000823*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое Акционерное Общество "Акционерный Банк РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АБ"РОССИЯ"*

Место нахождения: *142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, корп. 5*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810460016000306*

Корр. счет: *301018104000000000132*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

1.2.1. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

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

Место нахождения аудиторской организации: **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 Сыромятнинский 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**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
-	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016

Дополнительная информация:

Независимая проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента АО «ПвК Аудит» не проводится, при этом АО «ПвК Аудит» проводится обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года. По результатам указанных обзорных проверок АО «ПвК Аудит» представляет отчет о проведении обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствующего периода.

Отчетные периоды из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за которые АО «ПвК Аудит» проводилась (будет проводиться) обзорная проверка промежуточной консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Консолидированная промежуточная финансовая отчетность, Период
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2011 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2012 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2014 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года
шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2016 года

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость АО «ПвК Аудит» от эмитента, а также существенных интересов, связывающих АО «ПвК Аудит» (лиц, занимающих должности в органах

управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ПвК Аудит») с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:

Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 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 ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии, с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ) 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 оказания услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, 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 ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, за 2012-2014 года (Протокол от 03.02.2012 № 3) победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит».

Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2012-2014 гг.:

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «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 ПАО «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», АО «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 оказания услуг по аудиту (обзору) консолидированных финансовых отчетностей Группы РусГидро, Группы РАО Энергетические системы Востока, Группы Якутскэнерго, Группы Дальневосточная энергетическая компания и отдельных финансовых отчетностей АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», АО «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 Акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит».

Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2015-2017 гг.:

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» конкурсный отбор Аудитора Общества на 2015-2017гг. проводился на основании Федерального закона от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

В целях эффективного и экономного расходования средств ПАО «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 ПАО «РусГидро» № 470 от 04.12.2014 г., была организована и проведена регламентированная закупка на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ), и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), за 2015, 2016 и 2017 гг., способом открытого конкурса.

Конкурсная документация открытого конкурса на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015-2017 гг. (далее – Конкурсная документация) была разработана в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Решением Закупочной комиссии по аудиту от 27.02.2015 была утверждена Закупочная документация открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита (обзора) консолидированной финансовой отчетности Группы РусГидро, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2015, 2016 и 2017 гг..

В соответствии с протоколом заседания Закупочной комиссии (от 08.04.2015 №2) победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) 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.

АО «ПвК Аудит» утверждено Аудитором Эмитента решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 26.06.2015 № 13).

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) 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.

Информация о фактическом размере вознаграждения, выплаченного эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам последнего завершеного отчетного года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Фактический размер вознаграждения, *подлежащего выплате* эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам 2015 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, составляет 120 000 690 рублей (в том числе НДС), в том числе стоимость услуг по проведению обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года, составляет 23 771 100 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с графиком платежей по договорам с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 33 394 059 рублей (в том числе НДС) выплачена эмитентом в 2015 году, а сумма в размере 86 606 631 (в том числе НДС) рублей оплачена эмитентом в апреле 2016 года.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: Отсроченные и просроченные платежи за оказанные АО «ПвК Аудит» услуги отсутствуют.

1.2.2. Сведения об аудиторе – ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

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 аудиторской организации: **109180 Россия, г. Москва, Наметкина, д. 14 корп. 1**

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

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год
2011

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» от эмитента, а также существенных интересов, связывающих ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной

деятельностью ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит») с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью), нет.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента

Процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия: Выбор аудиторской организации, осуществившей независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2011г.:

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 ПАО «РусГидро» был утвержден состав конкурсной комиссии по отбору аудитора Общества (Протокол Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «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 ПАО «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 (аудиторской организации) 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.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утверждено Аудитором эмитента на 2011 год решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.07.2011 № 7).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) 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 ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» по итогам 2011 финансового года, за который ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» 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 ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» услуги отсутствуют.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщик (оценщики) не привлекались.

1.4. 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.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич

Год рождения: 1951

Основное место работы:

Организация: ПАО "РусГидро"

Должность: Председатель Правления - Генеральный директор

ФИО: Финкель Дмитрий Владимирович

Год рождения: 1977

Основное место работы:

Организация: ПАО "РусГидро"

Должность: Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента.

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	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	18 991	19 605	4 302	5 078
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,19	0,20	0,19	0,20
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,13	0,14	0,12	0,13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,42	0,52	1,31	0,87
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Рост показателя Производительность труда в 2015 году по сравнению с 2014 годом обусловлен снижением численности работающих на 4,4% (оптимизация бизнес-процессов и как следствие численности). Увеличение показателя в 2016г. (3мес) против 2015г. (3мес) на 18% обусловлено ростом выручки от реализации электроэнергии (мощности) и снижением численности работающих.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует соотношение внешних и собственных источников финансирования. Показатель за все анализируемые периоды находится на одном уровне. Незначительное отклонение обусловлено привлечением заемных средств для финансирования инвестиционной программы эмитента.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает, какой объем текущих обязательств может быть покрыт за счет имеющихся или ожидаемых в ближайшее время средств. Снижение данного показателя является положительной характеристикой деятельности Общества, поскольку увеличивается степень покрытия имеющихся краткосрочных обязательств имеющимися средствами. Размер коэффициента на конец 2014 года равен 0,42, по итогам 2015 года составил 0,52, отклонение незначительно. Сравнение данного показателя за 2015 год (3мес) и 2016 год (3мес) показывает положительную динамику с 1,31 до 0,87, что обусловлено увеличением выручки от основного вида деятельности (реализация электроэнергии и мощности) по итогам 1 квартала 2016 года.

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.

Единица измерения: руб.

Выпуск 1-01-55038-Е

Наименование показателя	30.12.2015 ¹	31.03.2016
Рыночная капитализация	232 294 036 584,85 руб.	263 735 231 426,89 руб.

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 ЗАО «ФБ ММВБ» <http://moex.com/>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

на 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	105 069 965 350,79
в том числе:	
кредиты	58 970 953 307,38
займы, за исключением облигационных	1 099 012 043,41
облигационные займы	45 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	18 940 225 472,13
в том числе:	
кредиты	1 214 025 472,13
займы, за исключением облигационных	750 000 000,00
облигационные займы	16 976 200 000,00
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	12 017 055 702,09
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 237 846 371,22
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 861 064 004,50

¹ 31 декабря 2015 года торги ценными бумагами Эмитента на ЗАО «ФБ ММВБ» не проводились

из нее просроченная	0
перед персоналом организации	668 637 980,45
из нее просроченная	0
прочая	2 249 507 345,92
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: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 917 269 549.48 руб.**

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

Отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

на 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	104 711 881 608,38
в том числе:	
кредиты	58 379 286 085,57
займы, за исключением облигационных	1 332 595 522,81
облигационные займы	45 000 000 000,00
Краткосрочные заемные средства	18 641 748 915,25
в том числе:	
кредиты	1 165 398 915,25
займы, за исключением облигационных	750 000 000,00
облигационные займы	16 726 350 000,000
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	14 499 533 081,62
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 450 186 582,99
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 623 641 485,77
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	245 144 922,39
из нее просроченная	0
прочая	3 180 560 090,47
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: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **33 909 431 200,87 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 завершеного отчетного года и текущего 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 завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Заем, Rushydro Finance Limited, Договор займа от 27.10.2010	
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, руб./иностранная валюта	20 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	0 млн 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)	28.10.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации серии 01 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-01-55038-Е 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, руб./иностран. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,00
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 обращения облигаций 01 серии 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	
3. Облигации серии 02 государственный регистрационный номер и дата регистрации:4-02-55038-Е 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, руб./иностран. валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,00
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 обращения облигаций 02 серии 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	
4. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5486 от 18.11.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	40 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	20 000 млн 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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредит, Unicredit Bank Austria AG, Кредитный договор от 12.12.2011	
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, руб./иностран. валюта	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	86 208 239 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,12
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 с 2012 до 2017 гг.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 07.12.2011	

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./иностранн. валюта	8 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	7 500 млн рублей
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,60
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)	10.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Кредит, Bayerische Landesbank, Кредитный договор от 15.10.2012	
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, руб./иностранн. валюта	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	15 661 445,24 евро
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,08
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5685 от 04.12.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	10 612, 754 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	10 612, 754 млн 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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 05.12.2013	
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./иностранн. валюта	4 400 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	3 485, 75 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,71
Количество процентных (купонных) периодов	47
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)	14.10.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Облигации серии 07 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-07-55038-Е 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./иностранн. валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	10 000 млн 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)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом	*Срок обращения облигаций серий 07

по собственному усмотрению	составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.
----------------------------	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Облигации серии 08 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-08-55038-Е 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./иностранная валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 млн 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)	02.02.2023*
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Кредит, Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Кредитный договор № 5724 от 08.04.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	2 776 363 638,11 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	2 776 363 638,11 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	15,03
Количество процентных (купонных) периодов	32
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)	07.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Кредит, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Кредитный договор от 04.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя,	Crédit Agricole Corporate and Investment

отчество кредитора (займодавца)	Bank, France, Taunusanlage 14, 60325 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany / ING BANK, a Branch of ING-DiBa AG, Hamburger Allee 1, 60486 Frankfurt am Main, Federal Republic of Germany
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	190 284 359 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	86 998 547,17 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,79
Количество процентных (купонных) периодов	30
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)	04.07.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-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./иностранная валюта	10 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	10 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	12,75
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)	15.04.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий*
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	*Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015	
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./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей

Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015	
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./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015	
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./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	5 000 млн рублей
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	11,85
Количество процентных (купонных) периодов	6
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)	04.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Раскрывается информация об общем размере предоставленного эмитентом обеспечения (размере (сумме) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц. В случае если способами предоставления эмитентом обеспечения являются залог или поручительство, дополнительно указываются размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц, и размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	на 31.12.2015	2016, 3 мес.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение	92 757 240 140,50	104 440 782 713,57
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	92 757 240 140,50	104 440 782 713,57
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога, с отдельным указанием размера обеспечения в форме залога, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц,	25 642 903 370,59	25 642 903 370,59
Размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме поручительства, с отдельным указанием размера обеспечения в форме поручительства, предоставленного эмитентом по обязательствам третьих лиц	67 114 336 769,91	78 797 879 342,98

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: Указанных обязательств на отчетную дату не имеется.

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) 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
риск потери деловой репутации (репутационный риск)
стратегический риск
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 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 (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, COSO ERM 2004, Кодекс корпоративного управления ЦБ РФ, методические рекомендации Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля и т.д.).

Качество системы управления рисками Эмитента регулярно подтверждается независимым жюри международных конкурсов. В частности Эмитент ранее признавался победителем в номинациях «Лучшая комплексная программа управления рисками», «Лучший риск-менеджер России», проводимого Русским обществом управления рисками РусРиск – российской национальной ассоциацией риск-менеджеров, входящей в Федерацию европейских ассоциаций риск-менеджмента FERMA. В июне 2015 года в рамках 13-го Международного профессионального форума «Управление рисками в России и СНГ» программа РусГидро по управлению рисками стала победителем ежегодного конкурса «Лучший риск-менеджмент-2015» в категории «Производственные организации». В ноябре 2015 года Компания приняла участие в исследовании КПМГ: «Практики управления рисками в России: сильные стороны и области для развития». Результаты исследования представлены по ссылке <http://www.kpmg.com/RU/ru/IssuesAndInsights/ArticlesPublications/Pages/Risk-management-practice-in-Russia-report.aspx>. Как показало данное исследование, многие передовые практики корпоративного управления рисками применяющиеся в крупных российских компаниях используются в ПАО «РусГидро» (процесс интеграции риск-менеджмента в стратегию развития компании, сбор и накопление статистических данных, взаимодействие между подразделениями, вовлечение и активное участие ключевых заинтересованных сторон, а также качество информации о ключевых рисках).

Решением Правления Общества от 28.11.2014 № 884 утверждена Программа развития корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро.

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. В октябре 2015 Комитет по аудиту ПАО «РусГидро» одобрил «ПОЛИТИКУ в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро» в новой редакции, которая была утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 16.11.2015 № 227) 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 показатель годовой частоты дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody's, снизился до 0,8% на фоне сокращения общего числа дефолтов с 261 в 2009 году до 69 в 2013 году и до 53 дефолтов в 2014 году (см. Moody's Investors Service, Special comment: Corporate Default and Recovery Rates, 1920-2014).

ПАО «РусГидро» в 2015 году заняло 137 позицию в рейтинге 250 ведущих энергетических корпораций мира по версии Platts (2015 Platts Top 250 Global Energy Company Rankings). В списке российских электроэнергетических компаний РусГидро опередила Волжскую территориальную генерирующую компанию, ныне ПАО «Т Плюс» (165 место), ПАО «Интер РАО» (207 место) и «Россети» (210 место).

Всего в рейтинг Platts попали 12 компаний российского ТЭК. В этом списке РусГидро стало лучшей электроэнергетической компанией (9 позиция), пропустив вперед лишь восемь крупнейших нефтегазовых компаний.

При составлении рейтинга используются финансовые показатели публичных компаний энергетического сектора с совокупными активами более 5 млрд. долларов США. Оценка проводится по следующим финансовым метрикам: стоимость активов, выручка, прибыль и доходность на вложенный капитал за прошедший финансовый год.

Внутренний рынок:

Эмитент подвержен отраслевым рискам, главным образом, в связи с возможными изменениями в электроэнергетической отрасли.

С одной стороны, следует отметить снижение неопределенности работы Эмитента на оптовом рынке мощности, связанное с переходом в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности, предусмотренную Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172). По результатам конкурентных отборов мощности, проведенных в 2015 году, определены цены на мощность на период по 2019 (включительно). Рост прогнозируемости цен на будущие периоды снижает уровень отраслевого риска.

В то же время в рамках продолжающегося реформирования электроэнергетики 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 постоянным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки таких этапов изменялись несколько раз.

Как следствие российский рынок электроэнергии претерпел кардинальные изменения и продолжает работать в условиях относительной неопределенности (за 2015 год Правила оптового рынка электрической энергии и мощностью корректировались 12 раз).

В рамках управления отраслевыми рисками Эмитентом предпринимаются необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Эмитента правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Эмитент принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки правовых актов в области электроэнергетики на площадках Министерства энергетики РФ, Ассоциации «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службы.

Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку электроэнергии и мощности, 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 на мощность на оптовом рынке не позволят покрыть постоянные издержки электростанций в полном объеме. Эмитент

подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компаний, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на работу с клиентской базой. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- продвижение компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: повышение качества сервиса, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение сбытовыми компаниями Эмитента 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.

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

- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей ГЭС;
- угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями;
- эксплуатация технических устройств на опасных производственных объектах (эксплуатация подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением) филиалов ПАО «РусГидро» за рамками нормативного срока, что значительно повышает риск возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- риск травмирования и гибели персонала.

Кроме того, оборудование Эмитента в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям и т.д. Эти факторы могут привести к снижению надежности оборудования, увеличению вероятности отказов и стоимости обслуживания.

Действия по управлению данными рисками:

Управление производственными операционными рисками филиалов ПАО «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 ПАО «РусГидро», активно внедряются различные методы управления рисками, в том числе реализация требований технической политики.

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

- проводятся плановые ремонтные работы в полном объеме;
- в Обществе действует утвержденная Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах достижения стратегических целей Эмитента, комплексного управления состоянием Технической системы Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (далее - ПКМ) генерирующих объектов на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. В рамках ПКМ в 2015 году на станциях компании выполнена модернизация 14 гидроагрегатов общей мощностью 1171 МВт. Перемаркировка девяти модернизированных гидроагрегатов Камской, Саратовской, Жигулевской, Волжской и Новосибирской ГЭС позволила увеличить их мощность на 55,5 МВт. Модернизация оборудования сопровождается улучшением эксплуатационных и экологических характеристик. Новые турбины и генераторы, спроектированные и

изготовленные в соответствии с современным уровнем энергетического машиностроения, имеют более высокий КПД, увеличенный срок службы, требуют значительно меньших затрат на ремонты, более надежны и безопасны.

- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- осуществляется тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат.

Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности при возникновении локальных аварий. Как результат применения вышеназванных мероприятий, стоит отметить, что Саяно-Шушенскую ГЭС РусГидро по итогам 2015 года удостоили награды Системного оператора «За значительный вклад в обеспечение надежности режимов ЕЭС России». Награждение прошло 22 декабря на торжественном мероприятии Министерства энергетики Российской Федерации в честь Дня энергетика.

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками филиалов ПАО «РусГидро» обеспечивается в рамках системы производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности в филиалах ПАО «РусГидро», разработанной на основе требований федерального законодательства в области промышленной безопасности.

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. Пример тому введенный в сентябре 2015 года в эксплуатацию на Чебоксарской ГЭС «РусГидро» реконструированный гидроагрегат (ГА) № 2. Гидротурбины Чебоксарской ГЭС имеют экологически безопасную конструкцию с безмасляными втулками рабочих колес. Благодаря этому исключается даже гипотетическая возможность попадания масла в воду.

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 ПАО «РусГидро» внедряется система экологического менеджмента, направленная на соответствие международному стандарту ISO-14001:2004. В ноябре 2015 года ПАО «РусГидро» стало победителем Первого всероссийского конкурса «МедиаТЭК» в номинации «Экологический стандарт». Диплом победителя в номинации «Экологический стандарт» был вручен 20 ноября в рамках деловой программы IV Международного форума ENES – 2015.

Регулярно проводятся экологические аудиты филиалов компании. Рекомендации, выданные по результатам экологических аудитов выполняются в соответствии с планами мероприятий по устранению несоответствий.

В сентябре 2015 года ПАО «РусГидро» заняло 3-е место в рейтинге «Экологические инициативы российских компаний в СМИ. ТЭК и металлургия», подготовленным «Институтом современных медиа» (Modern Media Research Institute) совместно с телеканалом «Живая планета». Федеральная благотворительная акция «оБЕРЕГАй!» проводится компанией с 2005 г. во всех районах расположения гидроэлектростанций компании: от Кавказа до Дальнего Востока. Акция нацелена на воспитание у молодежи заботливого отношения к водоемам и прибрежным территориям. Ее результат - это тонны

вывезенного мусора, благоустройство пляжей и набережных при участии более 30 000 детей, подростков и взрослых. В 2015 году прошла 51 экологическая акция в 17 регионах России, а также в Киргизии. Более 4000 участников собрали около 6000 мешков мусора.

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.

В целях снижения 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 и мощности. Эмитент может столкнуться с неспособностью произвести требуемый договорами на поставку электроэнергии объем электроэнергии и, как следствие, будет вынужден покупать дополнительные объемы 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. При этом это с учетом маневренности производственных мощностей ГЭС приводит к максимальному участию производственных мощностей Эмитента в регулировании в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском экономически неэффективной загрузки производственных мощностей в период высокого спроса на электроэнергию и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение периода сокращения спроса на электроэнергию из-за ограниченных объемов сработки водохранилищ.

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

Минимизация данного риска осуществляется в рамках ведения производственной и сбытовой деятельности ПАО «РусГидро» посредством следующих мероприятий:

- 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.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

Поскольку основным сырьем для Эмитента при производстве электроэнергии являются водные ресурсы, а превышения уровня ставки водного налога над ценой на электроэнергию не прогнозируется, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, являются несущественными.

6. 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, заключением договоров с твердой ценой контракта, 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.

7. 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 не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке отсутствуют.

Внутренний рынок:

Для Эмитента существенными являются риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Реализация указанных рисков ведет к снижению выручки Эмитента.

В настоящее время указанный риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

Эмитент не осуществляет экспорт электроэнергии на внешний рынок, в связи с чем риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в мировой электроэнергетике, не затрагивающие российского рынка, для Эмитента отсутствуют.

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 заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается 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. 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.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть, по итогам 2014 года рейтинг России сперва был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом (по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's), а в январе 2015 г. с BBB- до не инвестиционного BB+, что, безусловно, является негативным фактором, однако, имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменению. В этой связи возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра договоров. Стоит отметить, что результаты первого квартала 2016 года не показывают ухудшения ситуации. По версии Международного рейтингового агентства Standard & Poor's по состоянию на март 2016 года долгосрочный кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте сохраняется на уровне "BB+" (ниже инвестиционного) с негативным прогнозом по нему. Ситуация в макроэкономике России с момента предыдущих оценок S&P и Fitch не претерпела негативных изменений, обращают внимание экономисты. А в основе оценок - политическая ангажированность ведущих рейтинговых агентств. Прогноз по рейтингам России может быть пересмотрен до стабильного, если финансовая ситуация и перспективы экономического роста в стране улучшатся. Понижение рейтингов, скорее всего, произойдет, если геополитические события приведут к ужесточению санкций иностранных государств в отношении РФ.

С целью диверсификации страновых рисков развивается сотрудничество как с европейскими, так и с азиатскими, а также латиноамериканскими партнерами в соответствии с подписанными ранее межкорпоративными соглашениями.

Так же стоит отметить растущий объем взаимодействия России с партнерами по ШОС и БРИКС, учреждение новых финансовых институтов и приход в страну капитала данных партнеров, оказывающие влияние на страновой риск в сторону его снижения.

Политические риски

В связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Эмитент 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 Эмитента, 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 труднотупностью 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.

Эмитентом 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 в аварии на Саяно-Шушенской ГЭС (подробная информация размещена на корпоративном сайте Эмитента <http://www.sshges.rushydro.ru/> в разделе «Восстановление СШГЭС»).

Так же Общество осуществляет строительство четырех объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока (ТЭЦ в г. Советская Гавань (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2017 г.); Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2017 г.); Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2016 г.); Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь) (плановый срок ввода в эксплуатацию – 2016 г.)).

При этом в 2015 году был завершен первый этап второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Основное технологическое оборудование прошло индивидуальные испытания и пробные пуски: 10 декабря 2015 года пылеугольный котел успешно прошел первый пуск на жидком топливе (мазуте), в растопочном режиме с установленной 30% тепловой нагрузкой котлоагрегат отработал непрерывно в течение 45 часов. Было получено положительное заключение от Ростехнадзора на постановку под напряжение ОРУ 110 кВ. 25 декабря 2015 года новый энергоблок выдал в единую электросеть первый ток, турбогенератор был синхронизирован с энергосистемой. Основное технологическое оборудование успешно прошло комплексное опробование, при котором котлоагрегат, паровая турбина и генератор непрерывно отработали в течение 72 часов.

В рамках второго этапа реализации проекта в 2016 году планируется завершить строительство градирни, выполнить благоустройство территории, реконструировать объекты топливоподачи, построить внутриквартальные дороги и наружные сети, завершить реконструкцию защитных сооружений. Для обеспечения максимальной прозрачности расходования бюджетных средств, выделенных государством на развитие энергетики Дальнего Востока, ПАО «РусГидро» сформировало механизм, позволяющий Минэкономразвития, Минэнерго и Счетной палате РФ в постоянном режиме оценивать и анализировать ход реализации проектов, проверять эффективность капитальных вложений и осуществлять контроль за целевым использованием средств. Прозрачность использования денежных средств обеспечивает ПАО «Сбербанк» через систему обособленных банковских счетов, которые открываются для каждого участника строительства. Независимый ценовой и технологический аудит проектно-сметной документации по каждому объекту осуществляют инжиниринговые компании, отбираемые Сбербанком на конкурентной основе. Более подробно с параметрами системы контроля целевого расходования бюджетных средств можно ознакомиться в специальном разделе сайта РусГидро «Развитие энергетики Дальнего Востока» по адресу http://www.rushydro.ru/activity/razvitie_energetiki_dalnego_vostoka/

В стадии реализации сделка по переходу компаний проекта БЭМО под юрисдикцию РФ.

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 (в том числе в условиях обострения международной обстановки), существуют риски опасности для жизни персонала и вывода 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 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. Расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации – рублях. Влияние волатильности курса национальной валюты Российской Федерации на финансовое положение Эмитента оценивается как незначительное.

Обязательства Эмитента также преимущественно выражены в рублях. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курсов обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

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

В связи с обострением международной обстановки, экономическими санкциями и иными форс-мажорными обстоятельствами возможен рост рисков затруднения доступа Эмитента к кредитным средствам иностранных контрагентов, удорожания долговых обязательств Эмитента, потерь в связи с ростом курса иностранных валют и процентных ставок. Контроль этих рисков состоит в снижении лимитов на банки-контрагенты с понизившимся рейтингом, стресс-тестировании возможных потерь из-за роста курса евро и процентных ставок по утвержденной Эмитентом методике управления валютными и процентными рисками, юридической поддержке договорной базы.

Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. При этом доля кредитов с фиксированной процентной ставкой составляет около 76% от балансовой ссудной задолженности Эмитента на конец I квартала 2016 года. С целью минимизации процентного риска Эмитентом заключен своп-контракт для фиксации плавающей процентной ставки в отношении кредита

ПАО «Сбербанк» (около 1,33 млрд. руб. по состоянию на 31.03.2016).

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. Рост инфляции связан с общим ростом процентных ставок.

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

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

Следует отметить существенное влияние роста инфляции на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат Эмитента и, как следствие, к падению прибыли и рентабельности деятельности Эмитента. Кроме того, рост инфляции связан с увеличением стоимости заемных средств для Эмитента, что характеризуется риском нехватки оборотных средств компании. Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, критическое значение показателя инфляции, при котором у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% (годовых). При этом согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, опубликованному Минэкономразвития России, показатель годовой инфляции (ИПЦ) в 2016 году прогнозируется на уровне 6,4% в базовом сценарии при цене на нефть Urals 50 долл./барр., на уровне 8,3% в консервативном сценарии при цене на нефть Urals 40 долл./барр., на уровне 6,2% в целевом сценарии при цене на нефть Urals 50 долл./барр.

По итогам 2015 года, согласно данным Росстата, инфляция в России составила 12,9% против 11,4% в 2014 году, 6,5% в 2013 году, 6,6% в 2012 году, 6,1% в 2011 году и 8,8% в 2010 и 2009 годах.

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.

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	низкая	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 обслуживание долга
Валютный риск	средняя	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	высокая	Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Уменьшение прибыли

		3) Чистая прибыль	
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Денежные средства 3) Кредиторская задолженность Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В целях снижения риска Компания организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и представителей инвестсообщества, регулярно обновляет информацию на официальных Интернет-ресурсах компании, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности, проводит регулярный мониторинг публичного пространства. В ПАО «РусГидро» утверждены Регламент публичной деятельности и Регламент осуществления информационной деятельности. Комплекс предпринимаемых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица эмитента, поэтому риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.6. Стратегический риск

Данный риск выражается в возникновении у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

В компании внедрена система стратегического управления, построенная на основе:

- Стратегического плана;
- Долгосрочной программы развития;
- Процедур текущего (тактического) планирования;
- Аудита реализации Долгосрочной программы развития;
- Системы ключевых показателей эффективности.

Установление и осуществление направленных на оптимизацию риска контрольных процедур для всех элементов системы стратегического управления осуществляется посредством регламентации и формализации контрольных процедур, а также закрепления ответственности по выполнению контрольных процедур за конкретными структурными подразделениями и работниками Общества. Система стратегического управления Эмитента соответствует требованиям Росимущества к

формированию систем стратегического планирования акционерных обществ с государственным участием (письмо Росимущества от 29.04.2014 N ОД-11/18576 «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях»).

В связи с высоким качеством работы по стратегическому планированию, оперативному реагированию на внешние факторы и комплексному подходу данный риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.7. 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 Эмитента, 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 объекты, нахождение которых в обороте ограничено (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 ПАО "РусГидро" вступили в НП "ЭНЕРГОПРОЕКТ" (саморегулируемая организация в области проектной деятельности), НП "ЭНЕРГОСТРОЙ", (саморегулируемая организация в области строительной деятельности) и НП "АИИС" (саморегулируемая организация в области инженерных изысканий). 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 ПАО "РусГидро".

Эмитент своевременно и в полном объеме 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 Эмитентом 2011-2013 года акций ПАО «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, разработаны и регулярно актуализируются планы по управлению стратегическими рисками компаний холдинга «РАО ЭС Востока». Реализована процедура регулярной отчетности по исполнению Плана управления стратегическими рисками перед Советом Директоров как дочерних компаний, так и самого ПАО «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 незначителен.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. Решением Президента Российского союза промышленников и предпринимателей (далее - РСПП) от 7 июня 2013 года № РП-39 Эмитент был включен в Сводный реестр участников Антикоррупционной хартии Российского бизнеса. Суть этого документа во внедрении компаниями специальных антикоррупционных программ и практик, которые коснутся не только ситуации внутри компаний, но также отношений с

партнерами по бизнесу и с государством. Хартия предусматривает отказ от преференций, закупки на основе открытых торгов, финансовый контроль, обучение и работу с персоналом, содействие правоохранительным органам и другие меры. Осенью 2014 года эксперты РСПП признали работу по профилактике коррупции в ПАО «РусГидро» одной из лучших среди компаний-участников Антикоррупционной хартии российского бизнеса. Это заключение сделано по итогам мониторинга выполнения Хартии. Проведенная Эмитентом выявила полное соответствие ПАО «РусГидро» положениям Хартии. Эмитент на регулярной основе совершенствует систему внутреннего контроля и управления рисками.

Более 200 тысяч потребителей электрической и тепловой энергии группы компаний АО «ЭСК РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» успешно прошли проверку в рамках проекта «Надежный партнер». Самые добросовестные из них были награждены в Совете Федерации Федерального Собрания Российской Федерации. Победители определялись по ряду критериев, главными из которых являются соблюдение сроков оплаты и наличие приборов учета.

В связи с выходом постановления Правительства РФ от 7 октября 2013 г. № 883, определяющего перечень компаний, руководители которых обязаны представлять сведения о доходах, расходах, имуществе и обязательствах имущественного характера, в число которых вошло ПАО «РусГидро», компанией была поставлена перед собой задача по оптимизации данной работы как в части трудозатрат, так и в части точности предоставляемой информации. В результате был автоматизирован алгоритм выявления сокрытия информации и конфликта интересов (задекларированное, либо скрытое участие в юридическом лице, имеющем обороты с каким-либо обществом из Группы «РусГидро»), автоматизированы процессы по сбору информации для проведения комплексных проверок по выявлению конфликтов интересов в рамках Группы «РусГидро», процессы по формированию отчетности в рамках декларационной кампании, а также снижено число ошибок при заполнении деклараций за счет встроенной защиты от ошибок ввода. Программа получила название «Клиент аффилированных лиц» и на неё было получено свидетельство Роспатента от 17.07.2014 № 2014617320.

Внедрены кодекс корпоративной этики, положение о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, положение о порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, положение о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов. В октябре 2015 года решением Совета директоров ПАО «РусГидро» утверждена Антикоррупционная политика ПАО «РусГидро». Разработаны и прошли согласование информационные и агитационные материалы, предупреждающие об ответственности за совершение противоправных действий. На постоянной основе функционирует «Линия доверия». Обеспечена бесперебойность работы телефонной линии связи с «Линией доверия». Разработаны и внедрены механизмы периодической проверки работоспособности линии связи для «Линии доверия» с фиксацией информации о неисправности линии. Доработаны специальные страницы на официальном сайте Общества, посвященной «Линии доверия». В 2015 году поступило 522 обращения на «Линию доверия». По 6 обращениям факты подтвердились и приняты решения о привлечении к дисциплинарной ответственности.

Риски, связанные с действиями третьих лиц:

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

1. Невыполнение в срок обязательств предусмотренных 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 электростанций.

3. Контрагенты в связи с ненадлежащей 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. Риски, связанные с профсоюзами и сохранением квалифицированного управленческого персонала.

Данные риски оцениваются как незначительные, 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 Эмитента, усиления взаимодействия с учебными профильными вузами и научными институтами.

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

Политика ПАО «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 мощностей основных объектов нового строительства в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента и выполнения ключевых задач производственных программ Эмитента, 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 уровней, в сентябре 2010 года приказом Председателя Правления ПАО «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 ПАО «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.

5. 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 характер 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.

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

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

7. 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 подчиненностью, распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок).

В ПАО «РусГидро» безусловное исполнение стандартов в области безопасности труда для всех работников, выполняющих работы на объектах Эмитента.

Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен на службы, Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на ответственных руководителей работ.

В полном объеме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда, производственные инструкции) 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 Эмитента проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

К специальной оценке условий труда (аттестации рабочих мест) привлекаются независимые специализированные организации.

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

При оценке безопасности гидротехнических сооружений и оборудования привлекаются независимые специализированные организации.

В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует и немедленно информирует о всех нежелательных событиях (инцидентах).

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов ПАО «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 опасных производственных объектов (далее – ОПО), застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов Компании аттестован в области промышленной безопасности.

Разработаны декларации пожарной безопасности. Деятельность Эмитента в области пожарной безопасности на производственных объектах осуществляется строго в соответствии с требованиями законодательства в области пожарной безопасности.

На всех объектах Эмитента разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации 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». По состоянию на март 2016 года в реестре недобросовестных контрагентов находятся 44 организации:
<http://zakupki.rushydro.ru/WP/contractor.aspx>

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 выплаты 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: **Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"**

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **06.07.2015** (Государственная регистрация новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента (Протокол №13 от 26.06.2015г.)

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

- на английском языке: **PJSC «RusHydro»**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **06.07.2015** (Государственная регистрация новой редакции Устава эмитента, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров Эмитента (Протокол №13 от 26.06.2015г.)

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"**

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

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. Красноярск Красноярского края**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

ПАО "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 ПАО "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 ПАО "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 ПАО "РусГидро" дочерних АО-ГЭС (безстроек 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 ПАО "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. Непорожного", 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 субъектов Российской Федерации.

В 2011 году в уставный капитал ПАО «РусГидро» Российской Федерацией был внесен контрольный пакет акций ПАО «РАО Энергетические системы Востока», в результате чего установленная мощность Группы «РусГидро» увеличилась с 26,1 до 35,2 ГВт. В настоящее время в соответствии с решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 07.10.2015 № 223) осуществляются мероприятия по консолидации до 100% акций ПАО «РАО ЭС Востока» в собственности Группы «РусГидро».

Стратегические цели Эмитента – это основные ориентиры 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.

Миссия Эмитента: Деятельность Компании направлена на эффективное использование гидроресурсов, создание условий обеспечения надежности Единой энергетической системы России, расширенное использование возобновляемых источников энергии на благо акционеров и общества.

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

Красноярский край, г. Красноярск

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1.

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: **Департамент стратегии и IR**

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 и управления имуществом**

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

Сведения о филиалах Эмитента в соответствии с Уставом Эмитента

Представительств Эмитент не имеет.

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

д. 1а
Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Волгоградская область, г. Волжский, пр-т Ленина,
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бологов Сергей Николаевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

д. 5
Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Каспийск, ул. М. Халилова,
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Гамзатов Тимур Гамзатович
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

пгт. Богородское, д. 100
Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район,
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Магрук Владимир Иванович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»

Место нахождения: Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, пгт. Кашхатау

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Мисиров Мурадин Хусеевич

Срок действия доверенности: до 30.06.2016

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»

Место нахождения: Российская Федерация, Пермская область, г. Пермь

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Алексеев Виктор Георгиевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»

Место нахождения: Российская Федерация, Карачаево-Черкесская Республика, Карачаевский район, пгт. Правокубанский

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Кравченко Петр Васильевич

Срок действия доверенности: до 31.07.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»

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

Дата открытия: 27.08.2007

Руководитель филиала

ФИО: Дерезков Андрей Владимирович

Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 49

Дата открытия: 05.12.2007

Руководитель филиала
ФИО: Аксенова Елена Анатольевна
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Новоморская, д. 4
Дата открытия: 10.04.2006
Руководитель филиала
ФИО: Полтаранин Святослав Иванович
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Саратовская область, г. Балаково
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Одинцова Людмила Викторовна
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»
Место нахождения: Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, пгт. Черемушки
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Кяри Валерий Артурович
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «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 31.01.2017

Наименование: Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»
Место нахождения: Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34
Дата открытия: 27.08.2007
Руководитель филиала
ФИО: Бардюков Вадим Григорьевич
Срок действия доверенности: до 31.01.2017

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Коды видов экономической деятельности, которая является для эмитента основной, 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 от продаж (объема продаж) эмитента за каждый из отчетных периодов:

Единица измерения: руб.

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

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	107 210 561 568	105 845 050 115
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98,8%	98,8%

Выручка по итогам 2015 года по сравнению с 2014 годом изменилась не значительно (-1,3%), что обусловлено снижением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 2,7%.

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	23 586 905 505	26 873 352 214
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99,5%	99,2%

Увеличение выручки по итогам 2016 года (3мес) по сравнению с 2015 годом (3мес) на 13,9% обусловлено увеличением выработки электроэнергии гидроэлектростанциями Эмитента на 28,4%.

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:

Увеличение выручки на 13,9% обусловлено ростом выработки (2016 год (3мес) - 19,8 млрд.кВтч, 2015 год (3мес) - 15,4 млрд.кВтч).

Рост выработки обусловлен следующими факторами:

- повышенной приточностью в большинстве водохранилищ Волжско-Камского каскада;
- притоком воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища на 15-30% больше нормы;

- средней и увеличенной водностью гидроэлектростанций Северного Кавказа.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,7	0,7	0,5	0,6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	7,9	9,3	6,6	4,5
Топливо, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Энергия, %	27,5	21,8	22,5	15,7
Затраты на оплату труда, %	13,6	12,8	11,1	11,0
Проценты по кредитам, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Арендная плата, %	2,4	1,6	1,7	2,4
Отчисления на социальные нужды, %	2,6	3,0	3,2	3,4
Амортизация основных средств, %	19,4	21,6	24,3	29,3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	11,0	12,2	13,6	15,8
Прочие затраты	14,7	16,9	16,5	17,3
амортизация по нематериальным активам, %	0,48	0,6	0,7	0,5
вознаграждения за рационализаторские предложения, %				
обязательные страховые платежи, %	1,8	2,3	2,0	2,8
представительские расходы, %	0,05	0,05	0,04	0,02
Иное (пояснить), % *	12,4	13,9	13,8	14,0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0	100,0	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	165,7	167,4	171,2	214,9

* в том числе Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности в 2015 г. – 4,5%, в 2016 г. (3 мес.) – 5,5%; затраты на охрану объектов в 2015 г. – 2,7%, в 2016 г. (3 мес.) – 3,2%.

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 подпункте.

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 заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

На 31.12.2015 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, %: **94,38**

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.

На 31.03.2016 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, %: **98,26**

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

Регулируемые договоры (РД):

Торговля электроэнергией (мощностью) осуществляется на условиях регулируемых договоров, заключаемых на оптовом рынке электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным ФАС России. 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):

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

- покупка/продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- покупка/продажа мощности по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ);
- покупка/продажа мощности по договорам о предоставлении мощности и по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;
- покупка/продажа мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупка/продажа мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным категориям);
- покупка/продажа мощности, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ.

Конкурентный отбор мощности (КОМ), проводимый системным оператором, лежит в основе рынка мощности и определяет, какая мощность будет оплачиваться на оптовом рынке.

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения КОМ и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке. Начиная с 2016 года в рамках КОМ мощность ежегодно отбирается на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. В 2015 году проводится КОМ на 2016-2019 годы.

КОМ проводится по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока (ЗСП). Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 1%.

В долгосрочном рынке мощности объем спроса на конкурентном отборе мощности задается зависимостью объема спроса от цены на мощность: по более низкой цене покупатели готовы приобрести больший объем мощности, по более высокой цене – меньший. График функции спроса представляет собой отрезок прямой, проходящей через две точки, значения которых задаются отдельно для каждой ценовой зоны и для каждого КОМ. В первой точке объем спроса определяется методикой Минэнерго исходя из прогноза пикового потребления в ценовой зоне и планового коэффициента резервирования, цена для КОМ 2016 года установлена на уровне 150 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 210 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны. Во второй точке объем спроса увеличен на 12% относительно значения в первой точке, цена для КОМ 2016 года установлена на уровне 110 тыс.руб/МВт для первой ценовой зоны и 150 тыс.руб/МВт для второй ценовой зоны.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается.

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего конкурентного отбора мощности. Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

Оплата мощности, поставленной вынужденными генераторами, осуществляется по цене, установленной уполномоченным федеральным органом (или Правительством Российской Федерации) не выше цены мощности в предшествующем году при продаже по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме. Решение об отнесении генератора к вынужденным принимается до проведения КОМ. Исключением могут быть только генерирующие объекты, относительно которых после проведения КОМ было заявлено о намерении вывода из эксплуатации, и при этом Минэнерго было выдвинуто требование об отсрочке такого вывода в связи с угрозой наступления дефицита

энергоснабжения. Мощность генераторов, работающих в вынужденном режиме, и мощность, введенная по ДПМ и аналогичным договорам с новыми АЭС и ГЭС, при проведении КОМ включается в ценопринимающую часть предложения.

Оплата мощности распределяется следующим образом: финансовая нагрузка по оплате мощности генерирующих объектов, отобранных КОМ, а также мощность объектов, получающих оплату по ДПМ, распределяется по всем потребителям ценовой зоны. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита энергоснабжения, оплачивается потребителями соответствующей ЗСП. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита теплоснабжения, оплачивается потребителями соответствующего субъекта Российской Федерации.

28 апреля 2014 года подписано Постановление правительства РФ №374 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности в части особенностей участия на оптовом рынке субъектов электроэнергетики, владеющих гидроэлектростанциями, расположенными во второй ценовой зоне оптового рынка» о частичной либерализации рынка мощности в Сибири.

Постановление предусматривает изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности:

с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2015 года мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, продается по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) по цене продажи мощности по регулируемым договорам в объеме 35 процентов объема мощности, продаваемого по итогам КОМ, с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года – 20 процентов. Остальной объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока;

норма о применении для расчета стоимости мощности по итогам КОМ цен, равных ценам в регулируемых договорах, не распространяется на новые гидроэлектростанции (генерирующие объекты гидроэлектростанций, в отношении ГТП генерации которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью).

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 ценам.

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

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

Действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

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

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: **ВХ-00-015161**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2014**

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-089-05-02610**

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: **14.08.2015**

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: **08.10.2014**

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№0085520 Рег. № 5269**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.08.2015**

Дата окончания действия: **09.08.2020**

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 №0085518 Рег. № 5277**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.08.2020**

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

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

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

01.09.2015 зарегистрирована подконтрольная Эмитенту организация - АО «ЛУР», основной деятельностью которой является добыча полезных ископаемых.

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Бикинское бурогольное месторождение, разрез «Лучегорский - 1»

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт.*

Лучегорск

ИНН: 2526006224

ОГРН: 1152721004963

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *228 187 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за I квартал 2016 года – 378 768 тонн*

2. Наименование месторождения: Бикинское бурогольное месторождение, разрез «Лучегорский-2»

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт.*

Лучегорск

ИНН: 2526006224

ОГРН: 1152721004963

Вид полезного ископаемого: *бурый уголь марки Б1*

Размер доказанных запасов: *274 343 000 тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за I квартал 2016 года – 652 374 тонн*

3. Наименование месторождения: Лучегорское месторождение андезитовых порфиров (строительный камень), карьер "Южный"

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЛУР"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт.*

Лучегорск

ИНН: 2526006224

ОГРН: 1152721004963

Вид полезного ископаемого: *Андезитовый порфирит*

Размер доказанных запасов: *2 817 000 м3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за I квартал 2016 года – 22 357,4 м3.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

1. Лицензия: ВЛВ № 02503 ТЭ

Объект недр: *Разрез «Лучегорский-1»*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *АО «ЛУР»*

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016*

Срок действия лицензии: *30.08.2016*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке, в настоящее время заявка на продление срока действия лицензии передана в Роснедра.

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами поля разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогольного месторождения было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14549 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 2).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен в Пожарском муниципальном районе поселка городского типа Лучегорск.*

Вид лицензии: *Для разведки и добычи бурого угля на поле разреза «Лучегорский-1» Бикинского бурогольного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *существенные (решающие) условия пользования недрами:*

- не позднее 31.12.2015 подготовка, согласование и утверждение в установленном порядке проектной документации, отвечающей фактическому состоянию разработки месторождения, получение положительных заключений государственных экспертиз на проект;

- не позднее 28.02.2016 приведение в соответствие с действующим законодательством документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода;

- своевременное представление в соответствующие госорганы достоверной отчетности (формы 5-ГР, 2-ЛС, 70-ТП, 71-ТП и др.)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь обязан уплачивать налог на добычу полезного ископаемого – размер ставки налога определяется в соответствии с НК РФ, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.*

2. Лицензия: ВЛВ № 02502 ТЭ

Объект недр: *участок №4 Бикинского бурогольного месторождения (разрез «Лучегорский-2»)*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *АО «ЛУР»*

Дата выдачи лицензии: *14.01.2016*

Срок действия лицензии: *01.07.2019*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке, в настоящее время заявка на продление срока действия лицензии передана в Роснедра.

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами поля на участке №4 Бикинского бурогольного месторождения (поле разреза «Лучегорский-2») было предоставлено АО «ЛУР» в соответствии с пунктом 7 статьи 10.1., абзаца 5 части первой статьи 17.1. Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр (Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее – АО «ДГК»)) путем выделения из него другого юридического лица (АО «ЛУР»), на основании решения Комиссии Федерального агентства по недропользованию по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 19.11.2015 № 470), в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 14514 ТЭ (приказ Дальнедра от 12.01.2016 № 3).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен в Пожарском муниципальном районе поселка городского типа Лучегорск.*

Вид лицензии: **На добычу бурого угля.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Количество добываемого бурого угля устанавливается в размере не менее 1,5 млн. тонн угля в год.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Недропользователь обязан уплачивать налог на добычу полезного ископаемого – размер ставки налога определяется в соответствии с НК РФ, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.**

3. **Лицензия: ПОЖ 00787 ОЩ**

Объект недр: **Лучегорское месторождение андезитовых порфиристов (участок Южный).**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЛУР"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт.**

Лучегорск

ИНН: **2526006224**

ОГРН: **1152721004963**

Номер лицензии: ПОЖ 00787 ОЩ

Дата выдачи лицензии: **07.10.2015**

Срок действия лицензии: **15.09.2024**

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от 07.10.2015 №114**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен в Пожарском муниципальном районе

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить ежегодную добычу до 500 тыс.м3. Квота на добычу согласовывается ежегодно.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Недропользователь обязан уплачивать налог на добычу полезного ископаемого – размер ставки налога определяется в соответствии с НК РФ, а также другие платежи и сборы, плату за землю и плату за негативное воздействие на окружающую среду, в размерах и сроки, установленные законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **обязательства, следующие из лицензии выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии отсутствуют.**

б) **Переработка полезных ископаемых**

Описание основных средств, используемых для переработки: **АО "ЛУР" переработку угля не производит. Дробильно-сортировочный комплекс АО «ЛУР» предназначен для выработки щебенистой продукции.**

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) **Сбыт продукции**

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: **Необходимость получения разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт, федеральным законодательством не установлена.**

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, 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:

указаны на основании бизнес-плана Общества на 2016-2020 годы в части инвестиционной программы Общества на 2016 год (Протокол Совета директоров Общества от 25.12.2015 №229).

В 2016 году проект инвестиционной программы предусматривает:

Ввод дополнительной мощности в объеме 395,5 МВт и 469,6 Гкал/час.

Финансирование инвестиционных проектов Общества в объеме 65 649,8 млн. руб., в том числе:

- по проектам ТПиР – 34 975,2 млн. руб.;
- комплексное восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 1 632,6 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»» – 26 570,9 млн. руб.;

- строительство Зеленчукской ГЭС-ГАЭС – 1 620,6 млн. руб.;
- технико-экономическое обоснование проектов противопаводковых ГЭС на Дальнем Востоке (Нижне-Зейская ГЭС, Селемджинская ГЭС) – 300,0 млн. руб.;
- прочие проекты – 550,5 млн. руб.

Кроме того в 2016 году, Общество планирует осуществить финансирование инвестиционных проектов, реализуемых дочерними обществами, а также НИОКР в объеме 34 124,92 млн. рублей.

Эмитент не ведет разработку новых видов продукции.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах и холдингах.

Эмитент участвует в ассоциациях и некоммерческих партнерствах, также относимых гражданским законодательством к ассоциациям.

Сводная информация о некоммерческих партнерствах и ассоциациях ПАО "РусГидро"				
№ п/п	Наименование некоммерческой организации/ассоциации	Роль (место) и функции эмитента в организации	Сфера деятельности НП/функции эмитента в организации	Срок участия эмитента
Нерезиденты РФ				
1	Международная Ассоциация Гидроэнергетики (International Hydropower Association)	член ассоциации	Поддержание и распространение знаний по вопросам гидроэнергетики под эгидой Международной гидрологической программы ЮНЕСКО	с 2006 года
2	Глобальное энергетическое партнерство (Global Sustainable Energy Partnership, GSEP).	член ассоциации	Выработка политических платформ и реализация соответствующих инициатив как на внутренних рынках, так и в международном масштабе	с 2008 года
Резиденты РФ				
3	НП «Совет рынка»	член ассоциации	Организация купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии	с 2008 года
4	НП «Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости» (НП "АСИН")	член ассоциации	Диалог с органами государственной власти по вопросам совершенствования земельно-имущественного законодательства.	с 2012 года
5	НП «Гидроэнергетика России»	член ассоциации	Повышение эффективности функционирования объектов гидроэнергетики и использования гидроэнергетических ресурсов России	с 2008 года
6	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» (РСПП)	член ассоциации	Защита общих для членов экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития компаний и рыночной экономики в целом	с 2006 года
7	НП «Совет ветеранов энергетики»	член ассоциации	Осуществлении деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики	с 2008 года
8	НП «Российско-китайский деловой совет» (НП "РКДС")	член ассоциации	Продвижение совместных экономических проектов России и Китая, защиты взаимных инвестиций и урегулирования корпоративных споров, а также для содействия	с 2015 года

			развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	
9	НП «Клуб Директоров по науке и инновациям»	член ассоциации	Исследования, разработки и внедрение инноваций	с 2013 года
10	НП «Энергостройальянс»	член ассоциации	Содействие созданию благоприятных условий для деятельности предприятий, осуществляющих работы в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, защите энергетической отрасли от недобросовестных зарубежных и отечественных организаций и предприятий	с 2010 года
11	НП «Научно-технический совет ЕЭС»	член ассоциации	Содействие в формировании научно-технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	с 2008 года
12	НП «РАЭЛ»	член ассоциации	Содействие развитию бизнеса в электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработки и проведения согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения	с 2006 года
13	НП «КОНЦ ЕЭС»	член ассоциации	Содействие приобретению знаний и повышению деловых и профессиональных качеств персонала, занятого в электроэнергетике, а также специалистов занятых в отраслях, обеспечивающих нормальное функционирование энергетических компаний (образовательная деятельность); развитие и совершенствование системы обучения персонала электроэнергетики	с 2008 года

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него

существенное значение

1. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

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

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

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

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 процентами 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, %
Поляков Максим Владимирович (председатель)	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Магрук Владимир Иванович	0,000040	0,000040
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Лобачева Татьяна Петровна	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **5260096381**

ОГРН: **1025203040136**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

2. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "РАО ЭС Востока"**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

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 процентами 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, %
Шульгинов Николай Григорьевич (председатель)	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0004180	0,0004180
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Казаченков Андрей Валентинович	0	0
Первеева Байрта Николаевна	0	0
Пластинин Сергей Аркадьевич	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Теребулин Сергей Сергеевич	0	0
Хмарин Виктор Викторович	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)	0,0004180	0,0004180
Каплун Алексей Александрович	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0
Бородин Виктор Николаевич	0	0
Жадовец Евгений Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента,	Доля Принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	---	--

	%	
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0004180	0,0004180

3. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ДЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Владивосток**

ИНН: **2723088770**

ОГРН: **1072721001660**

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 процентами 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):

Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052

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

Доля Публичного акционерного общества "РАО Энергетические системы Востока" в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО "ДЭК": **51,03%**

Доля обыкновенных акций ПАО "ДЭК", принадлежащих ПАО "РАО ЭС Востока": **51,03%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0,018923 %**

размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0,018923%**

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, %
Лишанский Илья Юрьевич (председатель)	0	0
Акульшин Владимир Григорьевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич	0	0
Кудряшов Валентин Геннадьевич	0	0
Заборовский Виктор Юрьевич	0	0
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	0	0
Редькин Александр Владимирович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0

Твердохлеб Сергей Анатольевич	0	0
Трубицын Кирилл Андреевич	0	0
Суворова Светлана Викторовна	0	0
Коваленко Алексей Александрович	0	0
Удалов Алексей Анатольевич	0	0
Федоров Владимир Петрович	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич	0,0000105	0,0000105

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)	0,0000699	0,0000699
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,0000125	0,0000125
Правило Виталий Иванович	0	0

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

4. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ДГК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Хабаровск**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

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 процентами 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: **0%**

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

в случае косвенного контроля - последовательно все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящиеся 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):

Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания", Российская Федерация, г. Владивосток, ИНН 2723088770, ОГРН 1072721001660

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

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

Доля Публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" в уставном капитале подконтрольной организации - АО "ДГК": **100%-1 акция**

Доля обыкновенных акций АО "ДГК", принадлежащих ПАО "ДЭК" : **100%**- 1 акция
 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)	0,00000105	0,0000105
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Савостиков Николай Валерьевич	0,00000002	0,00000002
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Синявский Сергей Васильевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Милуш Виктор Владимирович	0,0000699	0,0000699
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Трефилов Дмитрий Сергеевич	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

5. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Красноярскэнергосбыт"**

Место нахождения

г. Красноярск

ИНН: 2466132221

ОГРН: 1052460078692

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 процентами 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):

Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", г. Москва, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

Доля Акционерного общества "Энергосбытовая компания РусГидро" в уставном капитале подконтрольной организации - ПАО "Красноярскэнергосбыт", %: **51,75**

Доля обыкновенных акций ПАО "Красноярскэнергосбыт", принадлежащих АО "ЭСК 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, %
Гайрабеков Бислан Исанович (председатель)	0	0
Архипченко Александр Юрьевич	0	0
Завалко Максим Валентинович	0,000071	0,000071
Зотов Алексей Александрович	0	0
Козлов Олег Владимирович	0	0
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Потехин Владимир Викторович	0	0
Смирнова Юлия Владимировна	0	0
Легенза Станислав 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: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

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

Место нахождения: **г. Москва**

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**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, городской округ город Уфа**

ИНН: **0275038496**

ОГРН: **1020202770642**

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 процентами 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):

Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро", г. Москва, ИНН 7804403972, ОГРН 1089848039973

Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро" является дочерним обществом Эмитента.

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

Доля обыкновенных акций ООО "ЭСКБ", принадлежащих АО "ЭСК 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 Башкортостана

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
Недотко Вадим Владиславович	0	0
Сорокин Роман Юрьевич	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: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование: АО "ЭСК РусГидро"

Место нахождения: г. Москва

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

7. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Якутскэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Якутскэнерго"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Якутск

ИНН: 1435028701

ОГРН: 1021401047260

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 процентами 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):

Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока", Хабаровский край, г. Хабаровск, ИНН 2801133630, ОГРН 1087760000052.

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

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

Доля обыкновенных акций ПАО "Якутскэнерго", принадлежащих ПАО "РАО ЭС 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, %
Удалов Алексей Анатольевич (председатель)	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Бурков Антон Николаевич	0	0
Власов Алексей Валерьевич	0	0
Дураев Николай Никифорович	0	0
Курин Евгений Викторович	0	0
Тютюков Герман Викторович	0,0000013	0,0000013
Линецкий Станислав Владимирович	0	0

Линкер Лада Александровна	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

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Отчетная дата: 31.12.2015 г.		
Здания	39 234 324 057,57	4 960 601 133,69
Сооружения	226 948 950 936,80	30 065 019 104,61
Оборудование	168 407 444 230,22	48 156 846 772,94
Прочие	1 501 362 880,75	858 884 959,16
ИТОГО	436 092 082 105,34	84 041 351 970,40

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Отчетная дата: 31.03.2016 г.		
Здания	39 239 894 359,52	5 148 532 716,30
Сооружения	227 076 440 769,54	31 171 938 480,51
Оборудование	170 677 533 573,10	50 651 377 029,99
Прочие	1 479 404 483,48	874 843 830,93
ИТОГО	438 473 273 185,64	87 846 692 057,73

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: тыс.руб.

Наименование показателя	2014	2015	3 мес. 2015	3 мес. 2016
Норма чистой прибыли, %	28,3	28,0	36,9	57,1
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,13	0,12	0,03	0,03
Рентабельность активов, %	3,59	3,36	1,01	1,71
Рентабельность собственного капитала, %	4,28	4,04	1,20	2,04
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0	0	0

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

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

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. Данный показатель в 2014 г. составил 28,3%, в 2015 г. - 28,0%, в 2015 (3мес) – 36,9%, в 2016 (3мес) – 57,1%.

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 эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Данный показатель практически не изменился в сопоставимых периодах в 2014 г. и 2015 г. и соответственно составил 0,13 раз и 0,12 раз, в 2015 (3мес) и 2016 (3мес) – 0,03 раз. Значения показателя по годам и кварталам 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 2014 и 2015 годы – 3,59% и 3,36% соответственно, за 2015 г. (3 мес.) и 2016 г. (3 мес.) – 1,01% и 1,71% соответственно. Значения показателя по годам и кварталам изменяются в связи с несопоставимостью годовых и квартальных объемов чистой прибыли.

Показатель рентабельности собственного капитала показывает эффективность использования

собственного капитала Эмитента. Рентабельность собственного капитала составила за 2014г. – 4,28%, за 2015 г. – 4,04%, за 2015 (3мес) – 1,20%, за 2016 (3 мес.) – 2,04%. Значения показателя по годам и кварталам 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	2014	2015	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	105 482	74 502	103 707	84 443
Коэффициент текущей ликвидности	4,22	3,45	3,83	3,56
Коэффициент быстрой ликвидности	4,11	3,31	3,71	3,41

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

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. Изменение на конец 1 квартала 2016г. не значительно.

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 31.03.2016 г. – 3,56.

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 31.03.2016 г. – 3,41.

В целом показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое.

4.3. Финансовые вложения эмитента

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

Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2015:

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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-А**

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508 646 шт**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508 646 руб.**

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

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **60 690 958 886,76 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 2015 г. 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**

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "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-Е от 29.07.2008; 2-02-55384-Е от 08.12.2009;**

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

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

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **акции обыкновенные – 18 463 001 716,5 руб., 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): **18 495 246 562,12 руб.**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2016 и 2015 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 2015 г. 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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-Е, 1-01-55315-Е**

дата государственной регистрации: **11.09.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **23 111 468 131,08 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 2015 г. 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**

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

Место нахождения эмитента: **362003, РСО-А, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **151301001**

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

дата государственной регистрации: **27.02.2013**

регистрарующие 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 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.**

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 2015 г. 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные в доверительном управлении ПАО "РАО Энергетические системы Востока"** (права по акциям переданы в доверительное управление ПАО «РАО ЭС Востока»)

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Якутская ГРЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения эмитента: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д. 23 офис 602

ИНН: 1435269489

ОГРН: 1131447010640

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-58921-N**

дата государственной регистрации: **21.06.2013**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 861 500 000 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 861 500 000,00 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **16 861 500 000,00 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 2015 г. 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**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг.

Резерв под обесценение указанных финансовых вложений не создавался.

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений приведена в Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 2015 год, прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету (стр. 33-35).

Вложения эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2015 отсутствуют.

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2015 отсутствуют.

Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2016:

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**

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

Место нахождения эмитента: **362003, РСО-А, г.Владикавказ, ул.Первомайская, д.34**

ИНН: 1505008701

ОГРН: 151301001

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

дата государственной регистрации: **27.02.2013**

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 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.**

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 2016 и 2015 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**

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "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-Е от 29.07.2008; 2-02-55384-Е от 08.12.2009;**

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

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

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **акции обыкновенные – 18 463 001 716,5 руб., 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): **18 495 246 562,12 руб.**

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: **В 2016 и 2015 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 2016 и 2015 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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-А**

дата государственной регистрации: **18.01.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508 646шт**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **53 681 508**

646 руб.

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

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **60 690 958 886,76 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 2016 и 2015гг. 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "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-Е, 1-01-55315-Е**

дата государственной регистрации: **11.09.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **18 809 586 927руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **23 111 468 131,08руб.**

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 2016 и 2015гг. 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ЭСК РусГидро"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом № 51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **772801001**

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-11305-Е**

дата государственной регистрации: **08.04.2008**

регистрарующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных

ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **11 981 227 367руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **11 832 369 367,00 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 2016 и 2015 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитента: 676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул.Советская, 49

ИНН: 2813006299

ОГРН: 1062813007817

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-32629-F1-01-55459-E**

дата государственной регистрации: **29.01.13**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 610 989 509шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 610 989 509,00руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **14 610 989 509,00 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 2016 и 2015 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**

вид ценных бумаг: **акции обыкновенные именные**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р н, проспект Октября, д. 4/3.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг: **1-01-04339-D**

дата государственной регистрации: **24.08.2007**

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

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 550 150 000,00 шт.**

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 550 150 000,00 руб.**

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента): **9 550 150 000,00 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 2016 и 2015 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**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг.

Резерв под обесценение указанных финансовых вложений не создавался.

Вложения эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2016 отсутствуют

Иные финансовые вложения эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.03.2016

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "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

Размер вложения в денежном выражении: **2 302 440 757,14**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018 г.

Дополнительная информация: **Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "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

Размер вложения в денежном выражении: **2 859 140 270,37**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018г.

Дополнительная информация: **Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "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**

Размер вложения в денежном выражении: **400 000 000,00**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9,513 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 29.06.2018г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитента: **676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул.Советская, 49**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Размер вложения в денежном выражении: **1 197 707 973,06**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 8,242 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 25.12.2019г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитента: **676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул.Советская, 49**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Размер вложения в денежном выражении: **461 542 915,66**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9.703 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 29.06.2018г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заем процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС "**

Место нахождения эмитента: **676720 Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул.Советская, 49**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Размер вложения в денежном выражении: **2 018 467 041,15**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9.513 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 29.06.2018г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заям процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

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

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

Размер вложения в денежном выражении: **1 099 143 907,49**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 8,213 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 05.02.2018г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заям процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, , г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом № 51**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **772801001**

Размер вложения в денежном выражении: **2 885 000 000,00**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9.703 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей. Срок возврата займа – 01.12.2025г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заям процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: **450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р н, проспект Октября, д. 4/3.**

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Размер вложения в денежном выражении: **11 300 667 870,30**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 0,10 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 28.04.2018г.

Дополнительная информация: Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Вид вложения: **заям процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: **450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р н, проспект Октября, д. 4/3.**

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

Размер вложения в денежном выражении: **9 723 638 661,64**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 9,703 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 29.06.2018г.

Дополнительная информация: **Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Вид вложения: **займ процентный**

Объект финансового вложения:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Гидроинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест "**

Место нахождения эмитента: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, Советский р н, проспект Октября, д. 4/3.

ИНН: 7814382859

ОГРН: 1077847558381

Размер вложения в денежном выражении: **1 067 827 100,72**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка в процентный период 0,10 % годовых. Уплата процентов осуществляется согласно графика платежей.

Срок возврата займа – 28.04.2018г.

Дополнительная информация: **Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

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 проспекта ценных бумаг: **ПБУ 19/02 «Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений», утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002г. №126н.**

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 415 489 891,43	930 717 366,19
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	162 468 051,04	-
Патенты	48 040 875,29	5 049 252,37

ИТОГО	1 625 998 817,76	935 766 618,56
-------	------------------	----------------

На 31.03.2016

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы организации	1 415 489 891,43	997 714 934,91
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	142 649 209,09	-
Патенты	48 040 875,29	5 649 208,13
ИТОГО	1 606 179 975,81	1 003 364 143,04

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 2015 год Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Уточнение гидравлических режимов работы и пропускной способности тоннельных водосбросов ГЭС ПАО «РусГидро» с целью снижения рисков при пропуске катастрофических паводков.
2. Испытания опытных образцов мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами.
3. Разработка конструкции противофильтрационного элемента (ПФЭ) из глиноцементобетонных (ГЦБ) буросекущих свай для плотины их грунтовых материалов.
4. Комплексная оценка фактической прочности элементов гидротурбин эксплуатируемых ГЭС методами численного анализа напряженно-деформированного состояния.
5. Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГЭС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению.
6. Исследование гидроэнергетического потенциала Восточного региона Российской Федерации с разработкой проектов схем территориального планирования строительства объектов гидроэнергетики на территории Восточного региона РФ.
7. Разработка технологии применения ортогональных турбин в гидроэнергетике.
8. Разработка и испытание пилотного образца фазохронометрического диагностического комплекса гидроагрегатов ГЭС.

За 3 месяца 2016 года Эмитентом объявлены конкурсы на выполнение следующих научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

1. Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояния гидротехнических сооружений и

гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием.

2. Исследование возможностей и разработка рекомендаций повышения энергетической эффективности основного технологического цикла ГЭС с целью увеличения выработки электроэнергии.

В 2015 году Эмитентом получены окончательные результаты по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам:

1. Экспериментальное внедрение комплексной защиты от коррозии и солеотложений контура ГеоЭС на основе присадок ПАВ.
2. Повышение надежности радиально-осевых гидротурбин за счет расширения рекомендуемых зон работы: исследование причин возникновения повышенных вибраций при эксплуатации гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС; ресурсные испытания шпилек крепления крышек гидроагрегатов Саяно-Шушенской ГЭС.
3. Исследование и обоснование ГАЭС с подземным бассейном в Центральном федеральном округе РФ.
4. Разработка рекомендаций по внедрению оптических измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения.
5. Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ПАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ).
6. Исследование и разработка проекта интеграции гидроэнергетических ресурсов России в глобальные электроэнергетические рынки.
7. НИР в сфере технического регулирования, в том числе разработка СТО 2012-2017 гг, согласно перечня.
8. Программа развития гидроэнергетики России до 2030 года и на перспективу до 2050 года.

В 1 квартале 2016 г Эмитентом получены окончательные результаты по научно-исследовательской работе «Разработка методов ремонта и новых конструкций шпонок межблочных швов ГЭС».

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2015 году составили 411,40 млн. руб. (с НДС); за 3 месяца 2016 г. составили 18,904 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.

В 2015 году и 1 квартале 2016 г Эмитент не создавал и не получал документов об охране основных объектов интеллектуальной собственности.

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 ПАО «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:

1. Стратегическое развитие отрасли.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р утверждена Энергетическая стратегия Российской Федерации до 2030 года. 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 на стадии согласования в стадии обсуждения проект Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года. Проект стратегии разработан в соответствии с Федеральным законом от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» и является межотраслевым документом для энергетического сектора (нефтяная, газовая, угольная, электроэнергетическая и теплоэнергетическая промышленность) и для энергетики как сферы государственного управления.

Распоряжением 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.

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.

В рамках реализации инструментов среднесрочного периода планирования утверждена программа развития Единой энергетической системы России на 2015 — 2021 годы (приказ Минэнерго России от 09.09.2015 № 627 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2015 - 2021 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.

Федеральным законом от 24 ноября 2014 года N 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2015 г. проиндексированы ставки водного налога и платы за пользование водными объектами. Индексация предусмотрена ежегодно.

2. Потребление и производство электроэнергии и мощности.

В соответствии с отчетом ОАО «СО ЕЭС» о функционировании ЕЭС России в 2015 году потребление электроэнергии в ЕЭС России в 2015 году составило 1 008,25 млрд. кВт•ч, (на 0,55 % меньше объема потребления в 2014 году), выработка электростанции ЕЭС России в 2015 году – 1 026,8 млрд. кВт•ч, (на 0,2 % больше, чем в 2014 году).

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2016 года:

Потребление электроэнергии в ЕЭС России составило 279,4 млрд. кВт•ч, что на 1,3 % больше, чем в январе-марте 2015 года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост электропотребления составил 0,2.

Выработка электроэнергии в ЕЭС России составила 284,6 млрд. кВт•ч, что на 1,2 % больше показателя аналогичного периода прошлого года. Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост выработки электроэнергии составил 0,1 %.

3. 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)

ПАО «РусГидро» была разработана и утверждена (протокол заседания Совета директоров от 02.08.2011 №130) Программа Инновационного развития ПАО «РусГидро» на 2011 – 2015 годы с перспективой до 2021 г.

В соответствии поручением Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-ПЗ6-6057), Обществом разрабатывается актуализированная программа инновационного развития на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г.

Программа будет сформирована в соответствии с принятыми в 2015 году методическими указаниями и методическими материалами на основании результатов независимого технологического аудита по Группе компаний РусГидро, включая ПАО «РАО ЭС Востока».

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- Темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к 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.

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 Ассоциации НП «Совет Рынка» за 2015 год среди всех генерирующих компаний – участников оптового рынка по показателю «Эффективность на рынке», компания ПАО «РусГидро» заняла шестое место (аналогичный рейтинг у Компании был в 2014 году). По показателю «Экономическая эффективность» Компания заняла также шестое место.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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. 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.

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 гидрографов притока воды и погодных условий.

12. Влияние инфляции.

Следует отметить существенное влияние роста инфляции на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат Эмитента и, как следствие, к падению прибыли и

рентабельности деятельности Эмитента. Кроме того, рост инфляции связан с увеличением стоимости заемных средств для Эмитента, что характеризуется риском нехватки оборотных средств компании.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий

Действие данных факторов и условий может 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.
- Сбалансированное развитие, отвечающее 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.
- повышение оборачиваемости оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

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;

- применять долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал в неценовых зонах и изолированных энергорайонах, для чего активно участвовать в разработке ФАС 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.

4.8. Конкуренты эмитента

Помимо ПАО «РусГидро» большая часть генерирующих активов страны сосредоточена в нескольких крупных холдинговых компаниях.

№	Холдинговая компания	Генерирующие компании, входящие в холдинг
1	Госкорпорация «Росатом»	АО «Концерн Росэнергоатом» ПАО «ППГХО» АО «СХК» ЗАО «ВетроОГК»
2	ПАО «Интер РАО»	АО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» (включающая активы бывших ОАО «ОГК-1» и ОАО «ОГК-3») АО «ТГК-11» ООО «Башкирская генерирующая компания»
3	АО «ЕвроСибЭнерго»	ПАО «Иркутскэнерго» ПАО «Красноярская ГЭС» ООО «Автозаводская ТЭЦ» АО «ЭнСер» ООО «Новокондровская ТЭЦ»
4	ООО «Газпром энергохолдинг»	ОАО «ТГК-1» ПАО «Мосэнерго» ПАО «ОГК-2» (включает активы бывших ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6») ПАО «МОЭК»
5	ПАО «Т Плюс» (КЭС)	ОАО «ТГК-5» ОАО «ТГК-6» ОАО «ТГК-7» (ОАО «Волжская ТГК») ОАО «ТГК-9»
6	ОАО «Е.ON Россия»	ОАО «ОГК-4»
7	ПАО «Энел Россия»	ОАО «ОГК-5»
8	ООО «Сибирская генерирующая компания» (АО «СУЭК»)	ОАО «Кузбассэнерго» (ОАО «ТГК 12») АО «Енисейская ТГК (ТГК 13)» АО «Красноярская ТЭЦ-1» АО «Канская ТЭЦ» АО «Назаровская ГРЭС» АО «Кемеровская генерация» АО «Барнаульская ТЭЦ-3» АО «Барнаульская генерация» АО «Кузнецкая ТЭЦ» АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»
9	ПАО «ЛУКОЙЛ»	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»
10	ООО «RU-COM»	АО «СИБЭКО» (бывшее ЗАО «Новосибирскэнерго») АО «Бийскэнерго»
11	Группа «Синтез»	ОАО «ТГК – 2»
12	Группа «Онэксим»	ПАО «Квадра» (ТГК – 4) ООО «Щекинская ГРЭС» Курская ТЭЦ-4
13	ОАО «Фортум»	ОАО «Фортум» (ТГК – 10)
14	ОАО «РЖД»	ПАО «ТГК- 14»
15	ОАО «ТАИФ»	ОАО «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.

Компании аналоги эмитента за рубежом.

№ п/п	Компания	Установленная мощность, МВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	64 540
2	Eletrobras (Бразилия)	44 156
3	Hydro-Québec (Канада)	36 912
4	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20 475
5	Statkraft (Норвегия)	18 471
6	Edelca (Венесуэла)	15 420
7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	14 722
8	BC Hydro (Канада)	12 568

В мире существует ряд энергетических компаний, основу мощностей которых составляют гидроэлектростанции.

1. Крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является China Three Gorges Corporation (Китай) – 64 540 МВт. Наиболее крупные ГЭС - Three Gorges (Три ущелья) 22 500 МВт, Xiluodu 13 860 МВт, Xiangjiaba 6 400 МВт., Gezhouba (2 735 МВт).

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras – 44 156 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 14 000 МВт. Компания контролируется государством, которому принадлежит 54% ее акций.

3. Канадская Hydro-Québec –36 912 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. Американский корпус военных инженеров (USCE), 20 475 МВт. Это не энергокомпания в прямом смысле этого слова, а государственное ведомство, занимающееся строительством и эксплуатацией ГЭС (сбытом электроэнергии занимаются другие госструктуры).

5. Норвежская Statkraft, 18 471 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.

6. Венесуэльская Edelca, 15 420 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.

7. Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation), 14 722 МВт. Опять же, не является энергокомпанией в привычном смысле, но эксплуатирует целый ряд ГЭС, в том числе и знаменитую дамбу Гувера.

8. Канадская BC Hydro 12 568 МВт, крупнейший производитель электроэнергии в провинции Британская Колумбия. В собственности компании находится 30 ГЭС, сама компания принадлежит властям провинции.

Конкуренты эмитента на рынке электроэнергетики Армении

В 2011 году ПАО «РусГидро» приобрело 90% акций Севано-Разданского каскада ГЭС суммарной мощностью 562 МВт установленной мощности в Республике Армения. Тем самым, выйдя на рынок электроэнергетики Армении, ПАО «РусГидро» заняла существенную долю данного рынка.

Конкуренты эмитента в Армении.

Объект генераций	Тип	Установленная мощность, МВт	Генерирующие компании	Материнская компания
Воротанский каскад ГЭС	ГЭС	404	ЗАО «Воротанский каскад ГЭС»	ContourGlobal (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»	Правительство Армении
Разданская ТЭС	ТЭС	1110	ООО "РазТЭС"	ОАО «Интер РАО ЕЭС»
Ереванская ТЭЦ	ТЭЦ	271	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

26.06.2015 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции (протокол №13 от 27.06.2014).

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 – Генеральный директор - единоличный исполнительный орган.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

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

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) 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;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах 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;
- 13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
- 18) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 19) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

20) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

21) 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 единоличному исполнительному органу 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, стратегии развития Общества, рассмотрение отчетов о реализации стратегии развития 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 (дополнительном 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" или иными федеральными законами;

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 – Генерального директора, 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 физическим лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа, 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, порядку его выплаты, дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;

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, принятие решений об изменении наименований и мест нахождения филиалов и представительств;

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 Федеральным законом "Об акционерных обществах";

25) одобрение сделок, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

26) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также принятие решения о расторжении договора с ним;

27) рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества;

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 хозяйственных обществ, если иное не определено отдельными решениями Совета директоров Общества:

а) о реорганизации, ликвидации дочернего общества;

б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций дочернего общества и прав, предоставляемых этими акциями;

в) об увеличении уставного капитала дочернего общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

г) о размещении ценных бумаг дочернего общества, конвертируемых в обыкновенные акции;

д) о дроблении, консолидации акций дочернего общества;

е) о приобретении дочерним обществом 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 дочернего общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых дочерним обществом;

з) о совершении дочерним обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества дочернего общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

и) о совершении дочерним обществом сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению (путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) акций и долей обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии.

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) утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля;

37) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;

38) 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 единоличному исполнительному органу и Правлению Общества.

Исполнительные органы Эмитента:

Согласно п. 17.1. ст. 17 Устава Эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом: Председателем Правления – Генеральным директором Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 18 Устава Эмитента:

"18.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;

2) подготовка отчетов о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;

3) вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов об исполнении основных показателей эффективности деятельности Общества, бизнес-плана Общества;

4) утверждение (корректировка) бюджета Общества;

5) 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 хозяйственных обществ:

а) об утверждении (корректировке) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) дочернего общества и о рассмотрении отчетов об их выполнении;

б) об участии дочернего общества 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 дочернее общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров;

в) об определении позиции представителей дочернего общества по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, 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 дочернего общества по вопросам повесток дня органов управления обществ дочерних по отношению к дочернему обществу, 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;

б) 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;

7) выполнение функций высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

8) обращение к Совету директоров за рекомендациями в отношении принятия решения по любому вопросу деятельности Общества;

9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления единоличным исполнительным органом Общества."

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 19 Устава Эмитента:

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

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

1) совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;

2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством и Уставом Общества;

3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;

4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;

6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

8) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает директоров филиалов и представительств Общества;

9) организует ведение бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе;

10) издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции единоличного исполнительного органа, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

11) 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 управления эмитента либо иного аналогичного документа.

Кодекс корпоративного управления ПАО "РусГидро" утвержден Советом директоров Эмитента 19.06.2015 (Протокол от 22.06.2015 № 218).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления:

26.06.2015 Общим собранием акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положение о Правлении Общества в новой редакции (протокол №13 от 27.06.2014).

Государственная регистрация Устава Общества в новой редакции состоялась 06.07.2015.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

(утвержден решением Общего собрания акционеров 26.06.2015)

ФИО: **Аветисян Артём Давидович**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, специальность - Оценочная деятельность «Финансы и кредит», 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	2011	АО «Нэо Центр»	Президент
2010	2015	ОАО Коммерческий Банк «Региональный кредит»	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Директор направления «Новый бизнес»
2012	настоящее время	АО «МСП Банк»	Член Наблюдательного совета
2012	2015	ОАО «Россельхозбанк»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	ОАО «Российские ипподромы»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РЖД»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Росагролизинг»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «Нэо Центр»	Вице - президент
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Коммерческий банк «Юниаструм»	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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 (наличия 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**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Является членом Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

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		
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, член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	И.о. Председателя Правления, Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является Председателем Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро», а также членом Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «РусГидро».

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		
2008	2012	ПАО «ИНТЕР РАО»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ПАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	2015	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления, Председатель Правления – Генеральный директор
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2014		
2010	2011	АО «ЦФР»	Член Совета директоров
2010	2013	«Банк ВБРР» (АО)	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
2012	настоящее время	РНК МИРЭС	Член Президиума
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета и Совета Фонда
2014	2015	RusHydro International B.V. (РусГидро Интернешнл БВ)	Член Наблюдательного совета
03,2016	настоящее время	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **не входит в составы Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

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		
2009	настоящее время	Правительство Республики Хакасия	Председатель Правительства Республики Хакасия, Глава Республики Хакасия - Председатель Правительства Республики Хакасия
2010	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Является членом Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: **Иванов Сергей Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее**, МИФИ, факультет - 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 время	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2003	настоящее время	АНО «Национальный институт энергетической безопасности»	Председатель Президиума
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ЭРКО»	Врио Генерального директора, Генеральный директор
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2013	2014	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	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
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров, Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро», а также членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям и Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Образование: **Высшее**, Свердловский юридический институт по специальности «юриспруденция», год окончания – 1985 г.; Аспирантура Института философии и права Академии наук Республики Беларусь, год окончания – 1994 г.

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	2012	ОАО «АК «Транснефть»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Зарубежнефть»	Член Совета директоров
2009	2013	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО «Арктический научный центр»	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РН Холдинг»	Член Совета директоров
2015	настоящее время		Президент
2013	2014	Taihu Limited	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Вице-президент, Статс-секретарь – вице-президент
2008	настоящее время		Заместитель Председателя Правления, Член Правления
2007	настоящее время	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	ВРИО Генерального директора
2010	настоящее время		Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РН-Менеджмент»	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2014	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является членом Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: Кравченко Вячеслав Михайлович

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**, Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность - юриспруденция, год окончания - 1995 г.

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	ПАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	ООО «РН-Энерго»	Генеральный директор
2009	2011	ПАО «Томскэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ПАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанские магистральные сети»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Кубанская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор
2011	2012		Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	НП «Совет рынка»	Председатель Правления

2013	2014	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2012	2014	ОАО «АТС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	2015	ПАО «ИНТЕР РАО»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «ЦФР»	Член Совета директоров, Председатель Совета
2011	2015	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	НП «Совет рынка»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2012	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2014	настоящее время	ПАО «МОЭСК»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **Является членом Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

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		
2011	настоящее время	Европейский банк реконструкции и развития	Представитель Российской Федерации в Совете директоров, Исполнительный Директор от РФ, Беларуси и Таджикистана
2011	2014	ААО «ЭКСПАР»	Член Совета директоров
2012	2015	АО «АЛРОСА» (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «РосСельХозБанк»	Председатель 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

не входит в составы Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: **Осипов Александр Михайлович**

Год рождения: **1969**

Образование: **Высшее**, Ростовский-на-Дону институт народного хозяйства, специальность – Экономическая информатика и АСУ, год окончания – 1993; Ставропольский Государственный Университет, специальность – юриспруденция, год окончания – 2000; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, МВА, специальность – профессиональная специализация – управление финансами организации, год окончания – 2005.

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	2013	ООО «Центр оценки и аудита»	Генеральный директор
2013	2013	Минвостокразвития России	Помощник Министра
2013	настоящее время	Минвостокразвития России	Первый заместитель Министра
2014	настоящее время	АО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является членом Комитета по инвестициям и Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».

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, МВА, 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»	Президент, Генеральный директор
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров, а также членом Комитета по инвестициям и Комитета по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: **Трутнев Юрий Петрович**

Год рождения: **1956**

Образование: **Высшее**, Пермский политехнический институт, Специальность - горный инженер, год окончания – 1978.

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		
2004	2012	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Министр природных ресурсов и экологии Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2012	настоящее	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного

	время		совета
2013	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров, Председатель 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

не входит в составы Комитетов при Совете директоров ПАО «РусГидро».

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	ПАО Банк ВТБ	Старший вице-президент
2011	2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	«Банк ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного

	время		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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: Шишкин Андрей Николаевич

Год рождения: 1959

Образование: Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, специальность – инженер-промтеплоэнергетик, год окончания – 1985 г.

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	настоящее время	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2010	2012	Минэнерго России	Заместитель Министра
2012	настоящее время	ОАО «НК «Роснефть»	Вице-президент по энергетике, ПБОТ и экологии; Член Правления
2013	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Объединенная судостроительная компания»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2014	2015	АО «Охинская ТЭЦ»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров

2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd,	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «Национальный нефтяной консорциум»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО «РН-ЦИР»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДЦСС»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор
2016	настоящее время	ОАО «ЦКБ Лазурит»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	Saras S.p.A.	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов):

Является членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро».

Сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета), которых эмитент считает независимыми:

1.Иванов Сергей Николаевич – Генеральный директор ОАО «ЭРКО».

2.Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления НП «Совет рынка», ОАО «АТС».

3.Пивоваров Вячеслав Викторович – Президент ООО «Альтера Капитал».

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

Образование: **Высшее**, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания – 1973; Кандидат технических 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		
2004	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления
2008	2011	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2008	2011	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2012	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2009	2011	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор

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

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

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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **является Членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро»**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: Шульгинов Николай Григорьевич

Год рождения: 1951

Образование: Высшее, Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, электроснабжение промышленных предприятий и городов, год окончания – 1973; Кандидат технических 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		
2004	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления
2008	2011	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2008	2011	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2012	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2009	2011	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2013	Настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	Настоящее время	ПАО «РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **является Членом Комитета по стратегии при Совете директоров ПАО «РусГидро»**

ФИО: **Богущ Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее**, Саратовский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, управление развитием компании, 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		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», член Правления, член Правления – Главный инженер; член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер
2013	настоящее время	НО Благотворительный Фонд «Сопричастность»	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ООО «ВолгаГидро»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,004241**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % **0,004241**

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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов); **член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: **Киров Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**, Пермская Государственная Сельскохозяйственная Академия имени Д.Н. Прянишникова, экономика и управление аграрным производством, год окончания – 1998, Региональный Межотраслевой Центр переподготовки кадров Пермского Технического Университета по программе «Экономика и менеджмент» (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		
2010	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Исполнительный директор по экономике, директор по экономике, исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «РусГидро ИТ сервис»	Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2011	АО «Ленинградская ГАЭС»	Член Совета директоров
2010	2012	АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Член Совета директоров
2010	2015	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2012	АО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2015		
2010	2011	АО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015		
2011	2012	АО «Гидроинвест»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «ЭЗОП»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «ЮЯГЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2012	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2014	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	АО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	ПАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	АО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015		
2011	2015	ПАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	АО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров

2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «ЭНЕКС»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	2015	АО «Геотерм»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2015	АО «Зарамагские ГЭС»	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов);

Член Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: Рижинашвили Джордж Ильич

Год рождения: 1981

Образование: Высшее, Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 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		
2009	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Правления, заместитель Председателя Правления; член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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**

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: Казаченков Андрей Валентинович

Год рождения: 1980

Образование: **Высшее**, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет, экономика и управление на предприятиях машиностроения, «Менеджмент»; степень MBA Университета Штата Висконсин (Мэдисон, США).

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	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	советник Председателя Правления; Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления.
2015	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления – Генерального директора; Первый заместитель Генерального директора; Член Правления, Первый заместитель Генерального директора;
2015	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **член Комитета по вопросам развития энергетики Дальнего Востока при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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	На 31.12.2015	На 31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 861 990,94	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	7 861 990,94	0
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	336 214,43	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО "РусГидро".

26 июня 2015 Общим собранием акционеров ПАО «РусГидро» принята новая редакция Положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО "РусГидро" (протокол от 26.06.2015 №13).

Действие Положения в части выплаты вознаграждений не распространяется на членов Совета директоров, являющихся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета

директоров) членами коллегиального исполнительного органа Общества либо единоличным исполнительным органом Общества.

Вознаграждение Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров) лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляется и не выплачивается.

Члену Совета директоров Общества:

- Вознаграждение, выплачивается в течение 60 дней после проведения годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров Общества;

- 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_Obshchestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Заработная плата	97 827 885,72	12 676 141,19
Премии	625 844 823,00	4 000 000,00
Комиссионные		0
Компенсации расходов		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	723 672 708,72*	16 676 141,19
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	7 788 019,40	725 632,23

* Указанная сумма включает выплаченное вознаграждение в 1-4 кварталах 2015. Сумма вознаграждения членов Правления в 2015 году включает вознаграждение по итогам работы за 2014 год членов Правления, работавших в Компании в 2014 году. Количественный состав членов Правления в 2015 году снижен по сравнению с 2014 годом (14 членов Правления до 28.10.2014, 5 членов Правления до 16.03. 2015; 6 членов Правления до 07.10.2015, 5 в настоящее время).

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с условиями трудовых договоров и Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций членам Правления ПАО "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 отчетных периодах, Эмитентом не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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 Общества, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 26.06.2015 № 13)

К компетенции Ревизионной комиссии относятся:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах 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 собрание 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 ПАО «РусГидро» размещена в пункте 1.2 Ежеквартального отчета.

В соответствии со ст. 16 Устава ПАО «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.

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, в том числе:

информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета)

эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Комитета по аудиту при Совете директоров Общества, избран Советом директоров Общества 17.07.2015 года (протокол от 20.07.2015 №220), состоит из трёх членов Совета директоров общества:

Состав Комитета по аудиту при Совете директоров Общества 3 человека:

Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту)

Быстров Максим Сергеевич

Пивоваров Вячеслав Викторович

Комитет по аудиту действует на основании Положения о Комитете по аудиту при Совете директоров (утверждено Советом директоров ПАО «РусГидро» 15.10.2013 г., протокол № 188).

Функции Комитета по аудиту:

Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективного выполнения функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К компетенции Комитета по аудиту относятся: надзор за формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности, системой внутреннего контроля и управления рисками, обеспечение соблюдения нормативно-правовых требований и информирование исполнительного органа о нарушениях, налаживания взаимодействия между внешними и внутренними аудиторами, а также другие вопросы по решению Совета директоров.

информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе функционирует Департамент контроля и управления рисками.

Департамент является структурным подразделением Общества и подчиняется Председателю Правления – Генеральному директору Общества.

Курирует департамент директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор Посевина Ирина Олеговна.

В задачи и функции Департамента входят:

- организация функционирования эффективной корпоративной системы управления рисками, внутреннего контроля, системы противодействия коррупции в Обществе.

- разработка и мониторинг исполнения планов и программ совершенствования корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля Общества и обществ с его участием (опосредованным участием) (далее – ДЗО).

- взаимодействие с территориальными органами исполнительной власти Российской Федерации, Счетной палатой Российской Федерации, Ревизионной комиссией Общества и другими контрольными органами по вопросам внутреннего контроля, а также в ходе проведения ими проверок Общества и ДЗО.

- контроль за раскрытием информации о рисках Общества и ДЗО.

информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В Обществе создана Служба внутреннего аудита. Служба является структурным подразделением Общества и функционально подчиняется Комитету по аудиту при Совете директоров, административно - Директору по внутреннему контролю и управлению рисками – главному аудитору.

В задачи и функции Службы внутреннего аудита входят:

- организация и проведение внутренних проверок Общества и ДЗО.

- оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками, корпоративного управления Общества и ДЗО.

- организация методологического обеспечения и контроля за деятельностью представителей Общества в ревизионных комиссиях ДЗО.

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Системы внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита построены в Компании в соответствии с международными стандартами, общие принципы и подходы которых зафиксированы в Политике в области внутреннего контроля и управления рисками и Политике в области внутреннего аудита:

1. Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»,

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board/

2. Политика в области внутреннего аудита ПАО «РусГидро»,

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board/

3. Порядок взаимодействия Комитета по аудиту при Совете Директоров Общества с исполнительными органами управления эмитента изложен в Положении о Комитете по аудиту при Совете директоров ПАО «РусГидро».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен его полный текст:

http://www.rushydro.ru/corporate/regulations_and_docs/documents/board/

4. Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров ПАО «РусГидро»,

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/inside/>

Положение регулирует практику исполнения Компанией требований законодательства России в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком. При подготовке Положения учтена международная практика корпоративного управления, в том числе требования Правил раскрытия информации и прозрачности (Disclosure and Transparency Rules) Агентства по финансовым услугам Великобритании (The Financial Conduct Authority).

Положением установлены категории лиц, которые ПАО «РусГидро» включает в список инсайдеров, порядок доступа и правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации, а также ограничения в использовании информации инсайдерами для осуществления операций с финансовыми инструментами Компании и в передаче информации о ней другим лицам. В данный список также включаются работники ПАО «РусГидро», которые в целях исполнения своих трудовых функций имеют доступ к информации и документам, содержащим инсайдерскую информацию.

Перечень инсайдерской информации составляется на русском и английском языках и публикуется на корпоративном сайте ПАО «РусГидро» (www.rushydro.ru и www.eng.rushydro.ru). Информацию, относящуюся к инсайдерской, Компания публикует на русском языке в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс» (www.e-disclosure.ru) и на английском языке - в ленте новостей RNS (<http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-andnews/news/market-news/market-news-home.html>).

Актуальный перечень инсайдерской информации ПАО «РусГидро» утвержден приказом ПАО «РусГидро» от 16.03.2015 № 198,

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 (утверждена решением Общего собрания акционеров 26.06.2015)**

ФИО: **Анникова Наталия Николаевна**

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		
2010	2010	ОАО «БетЭлТранс»	Советник генерального директора
2010	2013	ОАО «РЖДстрой»	Советник генерального директора
2013	Настоящее время	ОАО «Строительное управление № 308»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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: **Кант Мандал Дэнис Ришиевич**

Год рождения: **1987**

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		

с	по		
2008	2011	Ренессанс Капитал	Менеджер по работе с клиентами
2012	настоящее время	Росимущество	Начальник 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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: Репин Игорь Николаевич

Год рождения: **1966**

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		
	настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2012	настоящее время	ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «Новгородоблэнерго»	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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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: **Харин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1979**

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		
2010	2012	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	Директор по корпоративному управлению, заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2013	2014	ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Советник генерального директора
2014	Настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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: 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Комитет по аудиту при Совете директоров**

ФИО: Иванов Сергей Николаевич (председатель Комитета по аудиту)

Год рождения: 1961

Образование: Высшее, МИФИ, факультет - 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 время	ОАО «ЭРКО»	Член Совета директоров
2003	настоящее время	АНО «Национальный институт	Председатель Президиума

	время	энергетической безопасности»	
2007	2013	ОАО «Малая Энергетика»	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ЭРКО»	Врио Генерального директора, Генеральный директор
2012	2015	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2013	2014	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрификация»	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Сберкредбанк»	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
2014	2015	ЗАО «Новоенисейский Лесохимический Комплекс»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО Корпорация «Нечерноземагропромстрой»	Член Совета директоров, Генеральный директор
2015	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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 (наличия 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		
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, член Совета директоров
2013	настоящее время	АО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ассоциация «НП Совет рынка»	И.о. Председателя Правления, Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО «АТС»	Председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Председатель Совета директоров, 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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»	Президент, Генеральный директор
2012	2013	ПАО «Квадра»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками-Главный аудитор

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	ПАО «РусГидро»	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор; Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

Руководитель Службы внутреннего аудита

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	ПАО «РусГидро»	Руководитель Службы внутреннего аудита/ Заместитель Директора по аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками / 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, Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента и Количество акций каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам 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

5.6. 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 заверченный календарный год и за первый квартал:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015	На 31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	342 200,00	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	342 200,00	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом		0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии ПАО "РусГидро" от 26.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №13).

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Ревизионной комиссии не имеется.

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015	На 31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Выплата вознаграждений членам комитета по аудиту при Совете директоров производится в соответствии с Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО "РусГидро" от 26.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №13). Размер вознаграждения члену Совета директоров увеличивается по отношению к его вознаграждению как члена Совета директоров, в случае, если член Совета директоров является Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), членом Комитета Совета директоров (на 10%). При этом Общий размер вознаграждения с учетом надбавок, установленных Положением, не может превышать 1 000 000 (один миллион) рублей.

Вознаграждение Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся (в течение полного или частичного срока полномочий члена Совета директоров) лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляется и не выплачивается.

http://www.rushydro.ru/file/main/global/investors/disclosure/documents/Polozhenie_o_vyplate_chlena_m_SD_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Соглашений относительно размера вознаграждения с членами Комитета по аудиту при Совете директоров не имеется.

Департамент внутреннего аудита, контроля и управления рисками (функционировал до 01.12.2015)

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015	На 31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	Не функционировал в первом квартале 2016 года
Заработная плата	45 335 974,11	
Премии	27 544 003,00	
Комиссионные	0	
Компенсации расходов	0	
Иные виды вознаграждений	0	
ИТОГО	72 879 977,11	
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	3 260 894,10	

Департамент контроля и управления рисками (функционирует с 01.12.2015)

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015	31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	3 375 209,41	8 111 490,81
Премии	12 767 226,00	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	16 142 435,41	8 111 490,81
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	65 200,50	0

Служба внутреннего аудита (функционирует с 01.12.2015)

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015	31.03.2016
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	414 426,12	2 165 806,12
Премии	3 217 653,00	0
Комиссионные	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	3 632 079,12	2 165 806,12
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	0	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

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

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера

Наименование показателя	2015 г.	3 месяца 2016 г.
Средняя численность работников, чел.	5 709,6	5 529,9
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	8 033 710 500,57	1 347 793 098
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	448 366 470,92	58 666 787

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 – Генеральный директор, член Совета директоров – Шульгинов Николай Григорьевич (персональные сведения приводятся в п.5.2. ежеквартального отчета);

- Директор Департамента корпоративного учета и отчетности - главный бухгалтер – Финкель Дмитрий Владимирович (персональные сведения приводятся в п.1.5 настоящего ежеквартального отчета);

- Члены Правления (персональные сведения приводятся в п.5.2. 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 капитале 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 имела 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: 304 394

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **18**

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): **347 603**

Дата составления последнего списка лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.11.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **347 603**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала, отдельно по каждой категории (типу) акций: **0**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным им организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций: 18 852 353 167

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью 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: **115 501 930 069**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 (эмитент не выпускал привилегированные акции)**

30.12.2015 Эмитенту поступило уведомление от «Газпромбанк (Акционерное общество) (г. Москва, ИНН 7744001497, ОГРН 1027700167110) о праве распоряжаться определенным количеством голосов Эмитента. В соответствии с данным уведомлением Эмитентом раскрыта информация, что 24.12.2015 «Газпромбанк» (АО) получило право распоряжаться 6,367% голосов, приходящихся на голосующие акции Эмитента.

По состоянию на 31.03.2016 у Эмитента, помимо указанного уведомления, отсутствует информация о владении и точной доле владении «Газпромбанк» (АО) в уставном капитале и обыкновенных акций Эмитента.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Указываются сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном капитале Общества и специальных правах:

размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **66,930510%**;

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: **Указанных лиц нет;**

Сведения о лицах, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

1) Государственная собственность (федеральная):

1. Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер, 9**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности: **66,836992%**

2. Полное фирменное наименование: **ФГУП «Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)»**

Место нахождения: **125993, г. Москва, Тверской бульвар, д.10-12**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности: **0,000064%**

2) Государственная собственность (субъектов Российской Федерации):

1. Наименование: **Ростовская область в лице государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д.112**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: **0,000021%**

2. Наименование: **Финансовое управление администрации Оренбург.обл.**

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъектов Российской Федерации) собственности: **0,00000009%**

3) Муниципальная собственность:

1. 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 муниципальной собственности: **0,000394%**

2. 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 муниципальной собственности: **0,015897%**

3. Наименование: **Администрация с. Ашильта**

Место нахождения: **368240, РД. Унцукульский р-н, с. Ашильта**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,001704%**

4. Наименование: **Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах**

Место нахождения: **368100, РД. Кизилюртовский р-н, с. Верхний Чирюрт, 2-11-38**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,010122%**

5. Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

Место нахождения: **368250, РД. Гергебильский р-н, с. Гергебиль**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,005552%**

6. Наименование: **Администрация с. Унцукуль**

Место нахождения: **368240, РД. Унцукульский р-н, с. Унцукуль**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: **0,002901%**

7. Наименование: **Муниципальное образование сельского поселения «Село Чирката» Гумбетовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **368933, Респ. Дагестан, Гумбетовский р-н, с. Чирката**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности:

0,011710%

8. Наименование: *Муниципальное образование «село Чиркей» в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»*

Место нахождения: *368114, РД.Буйнакский р-н , с. Чиркей*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: *0,050897%*

9. Наименование: *Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»*

Место нахождения: *368258, РД.Гергебильский р-н , с. Хвартикуни*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: *0,005552%*

10. Наименование: *Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зеи*

Место нахождения: *676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д.217*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: *0,000356%*

11. Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**

Место нахождения: *Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д. 32*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности: *0,00000002%*

Сведения о наличии специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции") и сроке действия специального права ("золотой акции"): *Указанное право не предусмотрено.*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный отчетный 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: **25.05.2015**

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, %: **66,836992**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **66,836992**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.11.2015**

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, %: **66,836992**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: %: **66,836992**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении, руб.
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	3	372 233 892,77*
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента	3	372 233 892,77*
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

*Из общего количества 1 сделка является дополнительным соглашением к ранее заключенному договору, не предусматривает возникновение новых обязательств, изменяет ряд существенных условий ранее заключенного договора. При этом, цена указанного договора учтена в столбце «Общий объем сделок в денежном выражении».

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 имела 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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 719 490 581,42
в том числе просроченная	257 946 822,94
Дебиторская задолженность по векселям к получению	49 387 590 881,30
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	72 183 437 931,92
в том числе просроченная	1 129 005 358,99
Общий размер дебиторской задолженности	129 290 519 394,64
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 386 952 181,93

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности: **21 027 454 985,67 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, %: **2,9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **3,06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

На 31.03.2016

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 073 997 058,71
в том числе просроченная	185 932 255,32
Дебиторская задолженность по векселям к получению	49 198 990 950,19
в том числе просроченная	13 621 000 000,00
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	71 806 013 743,87
в том числе просроченная	3 312 900 423,25
Общий размер дебиторской задолженности	128 079 001 752,77
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	17 119 832 678,57

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Силловые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Силловые машины»**

Место нахождения: **Россия, 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д.3, Лит. А**

ИНН: **7702080289**

ОГРН: **1027700004012**

Сумма дебиторской задолженности: **20 260 396 686,34 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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Богучанская ГЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский р-н, г. Козинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база №1, зд. 1**

ИНН: **2420002597**

ОГРН: **1022400828119**

Сумма дебиторской задолженности: **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, %: **2,9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **3,06**

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

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

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2015 год (Приложение 1) состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 года;
- отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- отчета об изменениях капитала за 2015 год;
- отчета о движении денежных средств за 2015 год;
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год;
- Аудиторского заключения.

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность ПАО «РусГидро» и дочерних компаний в соответствии с МСФО.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности за 3 месяца 2016 г. (Приложение №2):

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2016 года;
- отчет о финансовых результатах за период с 01 января по 31 марта 2016 года;

В отношении прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету промежуточной бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с РСБУ, за 3 месяца 2015 года, Аудитором никаких процедур не проводилось и мнение о достоверности данной отчетности не высказывалось.

Эмитент не составляет промежуточную финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

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 подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское заключение год, закончившийся 31 я декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату (Приложение 3):

- Аудиторское заключение;
- Консолидированный Отчет о финансовом положении;
- Консолидированный Отчет о прибылях и убытках;
- Консолидированный Отчет о совокупном доходе;
- Консолидированный Отчет о движении денежных средств;
- Консолидированный Отчет об изменении капитала;
- Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики эмитента, принятой эмитентом на текущий год, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета 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 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).

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».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены 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 начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – 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.

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.

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, проценты по товарным кредитам, 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 произведенной 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.

1.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2016 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

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 отчетного 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 отчетного 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 капитала 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 уставном капитале, %: **0**

Информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: **Величина уставного капитала соответствует учредительным документам**

Обращение акций эмитента организовано за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **5,867811%**;

Иностранный эмитент, депозитарные ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей 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 депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей 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	782183503
Номер CUSIP ADR 1 уровня	782183404
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144A ADR 1 уровня	17 июня 2008 г. 07 августа 2009 г.
Максимально возможный объем программы, штук	

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

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 капитала эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

В течение 2015 года и в течение первого квартала 2016 года изменений размера уставного капитала не происходило.

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 публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на Сайте Общества: www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, предлагаемая повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на сайте Общества www.rushydro.ru в сети Интернет не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

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

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.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров могут быть внесены путем:

- направления почтовой связью или через курьерскую службу по месту нахождения Общества, а также по почтовому адресу: 127006, город Москва, улица Малая Дмитровка, дом 7;
- вручения под роспись Председателю Правления - Генеральному директору, Председателю Совета директоров или Корпоративному секретарю Общества.

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 50 (Пятидесяти) 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 95 (Девяносто пяти) 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 50 (Пятидесяти) 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 95 (Девяносто пяти) 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.

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 ПАО «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), предоставляемой (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 с Федеральным законом "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.

Протокол Общего собрания размещается на сайте Общества в сети Интернет на следующий рабочий день после его подписания.

Оглашение и/или доведение до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ГидроИнжиниринг Сибирь"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7804328940**

ОГРН: **1057813314525**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"**

Место нахождения: **город Санкт-Петербург**

ИНН: **7804004400**

ОГРН: **1027802483400**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Геотерм"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Геотерм"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский**

ИНН: **4101023932**

ОГРН: **1024101023429**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Зарамагские ГЭС"**

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

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **1505008701**

ОГРН: **1021500822001**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **99,75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,070239**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,070239**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Гидроинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Гидроинвест"**

Место нахождения: **Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **7814382859**

ОГРН: **1077847558381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **3,55**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **3,55**

6. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега**

ИНН: **7804328926**

ОГРН: **1057813313315**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "НИИЭС"**
Место нахождения: **г. Москва**
ИНН: **7733021533**
ОГРН: **1027739536868**
Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Опытно-промышленная Верхне-Мутновская ГеоЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский**
ИНН: **4101100400**
ОГРН: **1054100011668**
Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "УК ГидроОГК"**
Место нахождения: **г. Москва**
ИНН: **5260096381**
ОГРН: **1025203040136**
Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Энергостроительный комплекс ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЭСКО ЕЭС"**
Место нахождения: **город Москва**
ИНН: **7729540430**
ОГРН: **1067746217373**
Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"**
Место нахождения: **г. Кудинск** ИНН: **2420070942**
ОГРН: **1072420000135**
Доля эмитента в уставном капитале 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. Козьмодемьянск, пр-т Ленинского Комсомола зд. 10/1**

ИНН: **2420070910**

ОГРН: **1072420000168**

Доля эмитента в уставном капитале 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. Козьмодемьянск, пр-т Ленинского Комсомола, зд. 10/1**

ИНН: **2420070928**

ОГРН: **1072420000157**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Заказчик строительства Богучанского алюминиевого завода"**

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

Место нахождения: **Россия, Красноярский край, Богучанский район, Промплощадка Богучанского алюминиевого завода**

ИНН: **2420070935**

ОГРН: **1072420000146**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Нижне-Бурейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Бурейская ГЭС"**

Место нахождения: **Амурская область, Бурейский район, рп (пгт) Новобурейский**

ИНН: **2813006299**

ОГРН: **1062813007817**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Нижне-Зейская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Нижне-Зейская ГЭС"**

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

ИНН: **2801112479**

ОГРН: **1062801070331**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская область, Сергиево-посадский муниципальный район, рабочий поселок Богородское**

ИНН: **5042086312**

ОГРН: **1065042071137**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество «Транспортная компания РусГидро»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ТК РусГидро»**

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

ИНН: **1902018248**

ОГРН: **1031900676356**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Инженерный центр возобновляемой энергетики"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728638105**

ОГРН: **1077762186633**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Южно-Якутский ГЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **1402046840**

ОГРН: **1061402006126**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Непубличное акционерное общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сулакский ГидроКаскад"**

Место нахождения: **125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А**

ИНН: **0516009712**

ОГРН: **1070546001173**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Центр сервисного обеспечения Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦСО СШГЭС"**

Место нахождения: **Республика Хакасия, рп. Черемушки**

ИНН: **1902018368**

ОГРН: **1031900677324**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Гидроремонт-ВКК"**

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

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **6345012488**

ОГРН: **1036301733005**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания "**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **0917001661**

ОГРН: **1050900973177**

Доля эмитента в уставном капитале 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 алюминииум компани лимитед**

Место нахождения: **Республика Кипр, 16 Кириаκος Матисис Авеню Никосия,**

Доля эмитента в уставном капитале 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 капитале 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», строение 1**

ИНН: **1902017734**

ОГРН: **1031900671780**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Ленгидропроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ленгидропроект"**

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

ИНН: **7814159353**

ОГРН: **1077763382597**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Колымаэнерго"**

Место нахождения: **город Магадан**

ИНН: **2460215591**

ОГРН: **1092468017751**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ГВЦ Энергетики"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7705020880**

ОГРН: **1027739064858**

Доля эмитента в уставном капитале 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

31. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЧиркейГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЧиркейГЭСстрой"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0533001760**

ОГРН: **1020501741523**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Магаданская область, г. Магадан**

ИНН: **4909095293**

ОГРН: **1074910002310**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **67,82**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **67,82**

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

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

33. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Энергосбытовая компания РусГидро"**

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

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7804403972**

ОГРН: **1089848039973**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

34. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Дальневосточная ВЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дальневосточная ВЭС"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **2536217601**

ОГРН: **1092536005297**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

35. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Малая Дмитровка"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Малая Дмитровка"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7727685303**

ОГРН: **1097746103905**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Малые ГЭС Алтая"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Малые ГЭС Алтая"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Алтай, г. Горно – Алтайск**

ИНН: **0411151856**

ОГРН: **1100411007674**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество "Малые ГЭС Дагестана"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "МГЭС Дагестана"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Москва**

ИНН: **0562068208**

ОГРН: **1042401810494**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

38. 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 капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

39. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Якутскэнерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Якутск**

ИНН: **1435028701**

ОГРН: **1021401047260**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

40. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Камчатский газозенергетический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "КамГЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский**

ИНН: **4101047002**

ОГРН: **1024101019469**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

41. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Павлодольская гидроэлектростанция"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Павлодольская ГЭС"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **1510012774**

ОГРН: **1041500751016**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

42. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "РАО ЭС Востока"**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

43. 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 капитале коммерческой организации, %: **28,09**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **28,09**

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

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

44. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РусГидро ИТ сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РусГидро ИТ сервис"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **1902022558**

ОГРН: **1091902000772**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

45. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Верхнебалкарская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Верхнебалкарская МГЭС"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0706004536**

ОГРН: **1090720000370**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

46. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Фиагдонская Малая ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Фиагдонская МГЭС"**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **1514005915**

ОГРН: **1091514000467**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

47. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **0917014406**

ОГРН: **1090917001867**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации, %: **100**

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

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

48. 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 капитале 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**

49. 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 капитале 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**

50. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»**

Место нахождения: **Российская Федерация г. Советская Гавань**

ИНН: **2704022491**

ОГРН: **1132709000489**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

51. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Благовещенская ТЭЦ»**

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

ИНН: **2801186142**

ОГРН: **1132801005556**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

52. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Сахалинская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501256357**

ОГРН: **1136501004012**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

53. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Якутская ГРЭС-2»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Якутская ГРЭС-2»**

Место нахождения: **Республика Саха (Якутия), г. Якутск**

ИНН: **1435269489**

ОГРН: **1131447010640**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

54. 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 капитале коммерческой организации: **40%**

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

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

55. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Холдинговая компания БоАЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БоАЗ»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7733866026**

ОГРН: **5137746242420**

Доля эмитента в уставном капитале 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: **Акционерное общество «Холдинговая компания БоГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Холдинговая компания БоГЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7733866019**

ОГРН: **5137746242376**

Доля эмитента в уставном капитале 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 не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

По каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный 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 101 Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), Россия, 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: **По международной шкале «BB+», По национальной шкале «AA (rus)»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный 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
21.01.2015	Fitch Ratings Ltd. подтвердило прогноз "Негативный" по рейтингу ПАО «РусГидро» и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной валюте), 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), Россия, 125009, г. Москва, 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 заверченный отчетный 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
04.02.2015	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело уровень рейтингов ПАО «РусГидро» и установило долгосрочный рейтинг в иностранной валюте на уровне «BB» с изменением прогноза с «Негативный» на «Стабильный», долгосрочный рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAA» (вследствие изменения уровня суверенного кредитного рейтинга РФ 26.01.2015 с уровня «BBB-» до уровня «BB+»).

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 125047, Россия, Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д.21 (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 «Ba2»,.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный отчетный 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
25.02.2015	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. пересмотрело уровень долгосрочного кредитного рейтинга в иностранной валюте и установило его на уровне «Ba2» прогноз «Негативный» (вследствие аналогичного действия 20.02.2015 по суверенному кредитному рейтингу РФ).
26.02.2015	ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" пересмотрело уровень долгосрочного рейтинга по национальной шкале в иностранной валюте и установило его на уровне «Aa2.ru» (вследствие аналогичного действия 20.02.2015 по суверенному кредитному рейтингу РФ).
07.12.2015	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. пересмотрело прогноз по рейтингу ПАО «РусГидро» с «Негативный» на «Стабильный» и подтвердило

	кредитный рейтинг на уровне «Ba2» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах по международной шкале).
09.03.2016	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по международной шкале с возможностью понижения (вследствие аналогичного действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
10.03.2016	Рейтинговое агентство ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале с возможностью понижения (вследствие рейтингового действия 04.03.2016 по облигациям РФ с рейтингом).
18.03.2016	Рейтинговым агентством ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" принято решение по отзыву рейтинга ПАО «РусГидро» по национальной шкале (системное решение по отзыву агентством всех присвоенных эмитентам рейтингов по национальной шкале).

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации, биржевые облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **облигации серии 07, 08, 09; биржевые облигации: БО-П01, БО-П02, БО-П03;**

форма ценных бумаг: **документарные;**

иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации: неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента; биржевые облигации: биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением;**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска ценных бумаг и дата его присвоения): **облигации: 4-07-55038-Е от 27.12.2012, 4-08-55038-Е от 27.12.2012, 4-09-55038-Е от 27.12.2012; биржевые облигации: 4B02-01-55038-Е-001P от 03.07.2015г., 4B02-02-55038-Е-001P от 03.07.2015г., 4B02-03-55038-Е-001P от 03.07.2015г.;**

значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»;**

история изменения значений кредитного рейтинга за пять последних завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch**

Место нахождения: **Fitch Ratings 101 Finsbury Pavement London EC2A 1 RS UK (центральный офис), Россия, 115054, г. Москва, ул. Валовая, д.26 (Бизнес-центр ЛайтХайс) 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 заверченный отчетный 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
21.01.2015	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по

	рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 07 и 08) на уровне «BB+».
30.04.2015	Fitch Ratings присвоило рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серия 09) приоритетный необеспеченный рейтинг на уровне «BB+».
09.07.2015	Fitch Ratings присвоило рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (биржевые облигации серий БО-П01, БО-П02 и БО-П03) приоритетный необеспеченный рейтинг на уровне «BB+».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

категория акций: обыкновенные;

номинальная стоимость каждой акции: 1 (Один) рубль 00 копеек;

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **386 255 464 890 (Триста восемьдесят шесть миллиардов двести пятьдесят пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи восемьсот девяносто);**

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): **0 штук;**

количество объявленных акций: **54 047 237 489 штук;**

количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Общества: **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 Общества: **0 штук;**

Государственный регистрационный номер выпуска: **1-01-55038-E**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.02.2005**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **22.02.2005**

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

Дополнительные выпуски акций, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода) отсутствуют

права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с 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»

Обществом не выпускались привилегированные акции

иные сведения: **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: **60 000 000 штук**

Общий объем по номинальной стоимости: 60 000 000 000 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-Е 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/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/ 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-Е 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/stockmarket/bonds/bond_issue/obligatsii_0102/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-Е 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/ http://www.e-disclosure.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 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-Е 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/ http://www.e-disclosure.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 09 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)	4-09-55038-Е 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)	05.05.2015 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	15.04.2025
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/ http://www.e-disclosure.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 10 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)	4-10-55038-Е 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)	Размещение не осуществлялось
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	-
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	-
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/ http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
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)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015
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)	ЗАО «ФБ ММВБ»
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)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
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/stockmarket/bonds/bond_iss ue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
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)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015
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)	ЗАО «ФБ ММВБ»
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)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
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/stockmarket/bonds/bond_iss ue/programma-birzhevykh-obligatsiy/http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
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)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015

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)	ЗАО «ФБ ММВБ»
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)	Представление в регистрирующий орган отчета (уведомления) об итогах выпуска ценных бумаг по биржевым облигациям не осуществляется
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	6
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	04.07.2018
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

По отношению к ценным бумагам выпусков не осуществлялась государственная регистрация дополнительных выпусков ценных бумаг (не осуществлено присвоение идентификационных номеров дополнительным выпускам ценных бумаг)

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, конвертируемые ценные бумаги, опционы эмитента и российские депозитарные расписки

Случаев, когда обязательства эмитента по ценным бумагам выпуска, срок исполнения которых наступил, не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, в том числе по вине эмитента (просрочка должника) или вине владельца ценных бумаг (просрочка кредитора) не наступало

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам облигаций с обеспечением не осуществлялся.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."

Сокращенное фирменное наименование: АО "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**

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 депозитарной деятельности, 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);

Международные договоры Российской Федерации по вопросам взаимного поощрения и защиты капиталовложений;

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;

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

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 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;

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»;

Указ Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 «Об утверждении перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.08.2009 № 1226-р «Об утверждении перечня стратегических организаций, а также федеральных органов исполнительной власти, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера - Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности»;

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 №

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента за пять последних завершённых отчётных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала:

По итогам 2009 года дивиденды Эмитентом не объявлялись.

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 принятия 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 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	В денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчётного года, нераспределённая чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчётного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчётного года, %	6,6 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 483 922 593,78 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,48 %
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	В связи с истечением 3-хлетнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2010 финансовый год, объявленные и не востребовавшие дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена.
---	---

Наименование показателя	Дивидендный период – 2011 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 принятия 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, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011 год
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.	2 482 255 452,38 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,29 %
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.

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	В связи с истечением 3-хлетнего срока, в течение которого акционеры Общества имели право обратиться с требованием о выплате объявленных дивидендов за 2011 финансовый год, объявленные и не востребуемые дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена.
---	---

Наименование показателя	Дивидендный период – 2012 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 принятия 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, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012 год
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, %	25 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 655 293 995,03 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,45 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2012 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 – 2013 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 принятия решения – 27.06.2014, протокол от 27.06.2014 № 12

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01358751 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	5 248 249 991,75 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013 год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
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, %	14,86 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 814 048,06 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2013 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 – 2014 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 принятия решения – 26.06.2015, протокол от 26.06.2015 № 13
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,01561855 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 032 750 291,16 руб.
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	07.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014 год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 21.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, т.е. не позднее 11.08.2015
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, %	19,63 %
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 010 606 935,69 руб.
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,63 %
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2014 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, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независящим от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Наименование показателя	Отчетный период 2011-1 кв. 2016
-------------------------	---------------------------------

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01 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-Е 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./иностран. 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./иностран. валюта	3 590 100 000,00 (Три миллиарда пятьсот девяносто миллионов сто тысяч) рублей
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 Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014 Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014 Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015 Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015
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./иностран. валюта	3 590 100 000,00 (Три миллиарда пятьсот девяносто миллионов сто тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «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 2011-1 кв. 2016

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 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-Е 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./иностран. 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./иностран. валюта	1 795 050 000,00 (Один миллиард семьсот девяносто пять миллионов пятьдесят тысяч) рублей
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; Шестой купонный доход выплачен 21.04.2014 Седьмой купонный доход выплачен 20.10.2014 Восьмой купонный доход выплачен 20.04.2015 Девятый купонный доход выплачен 19.10.2015
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./иностран. валюта	1 795 050 000,00 (Один миллиард семьсот девяносто пять миллионов пятьдесят тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций ПАО «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 2013- 1 кв. 2016
-------------------------	----------------------------------

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 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-Е 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./иностран. 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./иностран. валюта	2 542 800 000 (Два миллиарда пятьсот сорок два миллиона восемьсот тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014 Третий купонный доход выплачен 14.08.2014 Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015 Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015 Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016
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./иностран. валюта	2 542 800 000 (Два миллиарда пятьсот сорок два миллиона восемьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО "РусГидро" серии 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения.
Наименование показателя	Отчетный период 2013-1 кв.2016

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 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-Е 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./иностран. 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./иностран. валюта	2 542 800 000 (Два миллиарда пятьсот сорок два миллиона восемьсот тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 15.08.2013; Второй купонный доход выплачен 13.02.2014 Третий купонный доход выплачен 14.08.2014 Четвертый купонный доход выплачен 12.02.2015 Пятый купонный доход выплачен 13.08.2015 Шестой купонный доход выплачен 11.02.2016
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./иностран. валюта	2 542 800 000 (Два миллиарда пятьсот сорок два миллиона восемьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок размещения облигаций ПАО "РусГидро" серии 08 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет с даты начала размещения

Наименование показателя	Отчетный период 2 кв. 2015 - 1 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента
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)	4-09-55038-Е 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./иностран. валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	635 800 000,00 (Шестьсот тридцать пять миллионов восемьсот тысяч) рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 27.10.2015
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./иностран. валюта	635 800 000,00 (Шестьсот тридцать пять миллионов восемьсот тысяч) рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 года.

Наименование показателя	Отчетный период - 1 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П01
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)	4B02-01-55038-E-001P от 03.07.2015.
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./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016
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./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П01 составляет 3 года.
---	---

Наименование показателя	Отчетный период - 1 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П02
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)	4B02-02-55038-E-001P от 03.07.2015.
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./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016
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./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П02 составляет 3 года.

Наименование показателя	Отчетный период - 1 кв. 2016
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-П03
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)	4B02-03-55038-E-001P от 03.07.2015.
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./иностран. валюта	59 (Пятьдесят девять) рублей 09 (Девять) копеек
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Первый купонный доход выплачен 11.01.2016

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./иностран. валюта	295 450 000 (Двести девяносто пять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок обращения биржевых облигаций серии БО-П03 составляет 3 года.

8.8. Иные сведения

Отсутствуют.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом российских депозитарных расписок.

***Приложение 1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
Эмитента за 2015 год***

***Публичное акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая
компания - РусГидро»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2015 год



Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ПАО «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.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск

Аудитор

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «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 Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 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 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.



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 ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2015 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 5 047 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2014 года – 13 535 млн руб.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

30 марта 2016 года



Т. В. Сиротинская

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2015 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.
 Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	893	1 032	1 078
	Результаты исследований и разработок	1120	1 091	843	859
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	392 723	378 027	350 049
	основные средства	1151	344 986	321 645	302 864
	незавершенное строительство	1152	47 737	56 382	47 185
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 065	7 189	7 313
3.1.2	Финансовые вложения	1170	320 097	264 352	143 059
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	267 664	230 313	110 041
	займы выданные	1172	51 832	34 039	33 018
	векселя	1173	601	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 287	3 538	2 987
	Итого по разделу I	1100	725 156	654 981	505 345
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 115	3 437	2 861
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	40	105	356
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	129 291	144 565	233 480
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 549	62 341	80 323
	покупатели и заказчики	1231.1	976	409	103
	авансы выданные	1231.2	28 524	31 099	35 084
	векселя	1231.3	28 578	27 563	27 040
	займы выданные	1231.4	3 447	1 503	16 817
	прочие дебиторы	1231.5	1 024	1 767	1 279
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	66 742	82 224	153 157
	покупатели и заказчики	1232.1	6 741	5 840	5 648
	авансы выданные	1232.2	14 495	12 870	15 517
	векселя	1232.3	20 809	19 119	22 954
	займы выданные	1232.4	12 925	26 384	5 552
	прочие дебиторы	1232.5	11 772	18 011	103 486
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 879	43 446	55 608
	банковские депозиты	1241	10 609	33 307	50 000
	займы выданные	1242	5 270	10 139	5 568
	векселя	1243	-	-	40
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 139	9 032	18 546
	Прочие оборотные активы	1260	11	14	10
	Итого по разделу II	1200	167 475	200 599	310 861
	БАЛАНС	1600	892 631	855 580	816 206

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 928	53 111	53 325
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	9 776	8 240	6 474
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	235 086	212 430	188 482
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	205 064	181 701	153 161
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	30 022	30 729	35 321
	Итого по разделу III	1300	742 469	718 460	624 343
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	105 070	92 262	97 965
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	12 402	9 672	7 184
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 195	2 335	2 028
	Итого по разделу IV	1400	119 667	104 269	107 177
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	18 940	21 915	4 926
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 822	8 575	77 468
	поставщики и подрядчики	1521	5 492	5 295	5 170
	задолженность перед персоналом организации	1522	669	823	601
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	135	119	87
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 103	1 923	2 570
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	67	65	47
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	68 618
	прочие кредиторы	1527	356	350	375
	Доходы будущих периодов	1530	70	75	77
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	601	1 405	1 020
	Прочие обязательства	1550	1 062	881	1 195
	Итого по разделу V	1500	30 495	32 851	84 686
	БАЛАНС	1700	892 631	855 580	816 206

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	107 099	108 478
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(63 969)	(65 464)
	Валовая прибыль	2100	43 130	43 014
	Прибыль от продаж	2200	43 130	43 014
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	809	382
	Проценты к получению	2320	9 362	9 247
	Проценты к уплате	2330	(8 251)	(6 065)
3.8	Прочие доходы	2340	15 005	17 521
3.8	Прочие расходы	2350	(20 396)	(23 777)
	Прибыль до налогообложения	2300	39 659	40 322
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 814)	(6 840)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 902	1 200
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 786)	(2 432)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(152)	83
	Прочее	2460	115	(404)
	Чистая прибыль	2400	30 022	30 729
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 022	30 729
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,07773	0,07956

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
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 2013 г.	3100	317 638	111 749	6 474	188 482	624 343
За 2014 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	68 617	-	-	30 729	99 346
чистая прибыль	3211	x	x	x	30 729	30 729
дополнительный выпуск акций	3214	68 617	-	x	x	68 617
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(5 229)	(5 229)
дивиденды	3227	x	x	x	(5 229)	(5 229)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(214)	x	214	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 766	(1 766)	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	386 255	111 535	8 240	212 430	718 460
За 2015 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	30 022	30 022
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 022	30 022
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(6 013)	(6 013)
дивиденды	3327	x	x	x	(6 013)	(6 013)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(183)	x	183	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 536	(1 536)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	386 255	111 352	9 776	235 086	742 469

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	742 536	718 529	624 420

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2016 года



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2015 год

Организация	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	Дата (год, месяц, число)	Форма по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика			0710004
Вид деятельности	Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	по ОКПО	2015/12/31
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	ИНН	75782411
Единица измерения: млн руб.		по ОКВЭД	2460066195
		по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
		по ОКЕИ	12247 / 41
			385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	108 833	108 303
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	105 028	106 687
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 099	210
3.2.4	прочие поступления	4119	2 706	1 406
	Платежи, в том числе:	4120	(64 139)	(65 608)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(29 796)	(32 284)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 429)	(7 667)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 484)	(6 017)
	налога на прибыль организаций	4124	(6 202)	(6 551)
3.2.4	прочие платежи	4129	(13 228)	(13 089)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	44 694	42 695
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	48 222	32 089
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	150	196
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	11	12
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	14 086	7 336
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 244	7 824
3.2.4	прочие поступления	4219	22 731	16 721
	Платежи, в том числе:	4220	(84 704)	(87 344)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 969)	(37 006)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(35 317)	(29 650)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(17 739)	(18 118)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 679)	(2 570)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 482)	(55 255)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	27 034	13 663
	получение кредитов и займов	4311	2 037	13 663
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	24 997	-
	Платежи, в том числе:	4320	(26 061)	(10 467)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(5 964)	(5 226)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(20 067)	(4 984)
3.2.4	прочие платежи	4329	(30)	(257)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	973	3 196
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	9 185	(9 364)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	9 032	18 546
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	18 139	9 032
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(78)	(150)

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года



Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Содержание

I.	Общие сведения	13
1.1	Информация об Обществе	13
1.2	Операционная среда Общества	14
II.	Учетная политика	18
2.1	Основа составления	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
2.3	Представление активов и обязательств	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности	19
2.5	Финансовые вложения	20
2.6	Материально-производственные запасы	21
2.7	Расходы будущих периодов	22
2.8	Дебиторская задолженность	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал	23
2.11	Кредиты и займы полученные	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	23
2.13	Доходы	24
2.14	Расходы	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества	25
III.	Раскрытие существенных показателей	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	36
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)	36
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	36
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	36
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	44
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	46
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	48
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	48
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	49
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)	49
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	49



3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	49
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	49
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	51
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	52
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	54
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	54
3.6.1	Арендованные основные средства	54
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	55
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	56
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	57
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	57
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	57
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	58
3.9	Налоги	58
3.10	Дивиденды	61
3.11	Прибыль на акцию	61
3.12	Связанные стороны	62
3.12.1	Головная организация	62
3.12.2	Продажи связанным сторонам	62
3.12.3	Закупки у связанных сторон	62
3.12.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	63
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	63
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	64
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	64
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	64
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	65
3.13	Информация по сегментам	66
3.14	Условные обязательства	66
3.15	Управление финансовыми рисками	66
3.16	События после отчетной даты	69



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 5 635 человек (на 31.12.2014 г. – 5 838 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Депозитарные расписки, 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 31.12.2015 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2015 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. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, генеральный директор ОАО «Энергетическая Русская Компания»;
- Аветисян Артем Давидович, Президент КБ «ЮНИАСТРУМ БАНК» (ООО);
- Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления НП «Совет рынка», председатель Правления ОАО «АТС»;
- Дод Евгений Вячеславович,
- Зимин Виктор Михайлович, глава Республики Хакасия, председатель Правительства Республики Хакасия;
- Каланда Лариса Вячеславовна, статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», врио генерального директора ОАО «Роснефтегаз»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель министра энергетики Российской Федерации;



- Морозов Денис Станиславович, представитель Российской Федерации в Совете директоров Европейского банка реконструкции и развития;
- Осипов Александр Михайлович, первый заместитель Министра Российской Федерации по развитию Дальнего Востока;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Совета директоров были избраны Аветисян Артем Давидович, Иванов Сергей Николаевич, Осипов Александр Михайлович, Трутнев Юрий Петрович и прекращены полномочия Аюева Бориса Ильича, Волкова Эдуарда Петровича, Данилова-Данильяна Виктора Ивановича и Полубояринова Михаила Игоревича.

В состав Правления Общества на 31.12.2015 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора,
- Токарев Владимир Александрович, первый заместитель Генерального директора.

В течение 2015 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 16.03.2015 г. (протокол № 211) в состав Правления был избран Киров Сергей Анатольевич,
- решением Совета директоров Общества от 14.09.2015 г. (протокол № 222) в состав Правления Общества, а также на должность единоличного исполнительного органа Общества был избран Шульгинов Николай Григорьевич и прекращены полномочия Председателя Правления – Генерального директора Дода Евгения Вячеславовича,
- решением Совета директоров Общества от 07.10.2015 г. (протокол № 223) прекращены полномочия члена Правления Мантрова Михаила Алексеевича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Строительное управление №308»,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, заместитель начальника управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Харин Андрей Николаевич, заместитель директора департамента Минэнерго России,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Ревизионной комиссии избраны Анникова Наталия Николаевна, Харин Андрей Николаевич и прекращены полномочия Богашова Александра Евгеньевича и Юдина Андрея Ивановича.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.



Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации в январе 2015 года был понижен до уровня «ниже инвестиционного» (BB+) и до конца года остался неизменным.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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 (COSO ERM 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 3.15 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования 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 Общество принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, НП «Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

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). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Fitch и до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard &



Poor's, с уровня Baa3 до Ba1 по версии международного рейтингового агентства Moody's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям. В октябре 2015 года международные рейтинговые агентства Standard & Poor's и Fitch подтвердили кредитный рейтинг России на уровне BB+ с негативным прогнозом и BBB- с негативным прогнозом соответственно.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом. В декабре 2015 года данное агентство пересмотрело прогноз по рейтингу Общества с негативного на стабильный и подтвердило кредитный рейтинг на уровне Ba2.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие 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 существенно сказывается 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: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация 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 постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения 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

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В октябре 2015 года Совет директоров Общества утвердил антикоррупционную политику ПАО «РусГидро». В Обществе внедрены кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

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 бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, 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 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).

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 бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 72,8827 руб. за 1 доллар США на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 56,2584 руб., на 31.12.2013 г. – 32,7292 руб.), 79,6972 руб. за 1 евро на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 68,3427 руб., на 31.12.2013 г. – 44,9699 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 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».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены 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 начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – 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 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».

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 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.

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 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.

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.

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.

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, проценты по товарным кредитам, 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 произведенной 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 политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2015 и 2016 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 819	188 410	189 486
Машины и оборудование	120 251	98 216	77 084
Здания	34 274	34 457	35 349
Транспортные средства	23	56	406
Производственный и хозяйственный инвентарь	412	281	349
Земельные участки	4	3	3
Другие виды основных средств	203	222	187
Итого по строке 1151 «Основные средства»	344 986	321 645	302 864
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 065	7 189	7 313
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	7 065	7 189	7 313

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2015 г. составляют 7 065 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 7 189 млн руб., на 31.12.2013 г. – 7 313 млн руб.) и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества.



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, в том числе:	2014	356 976	(54 112)	35 474	(3 310)	1 645	(15 028)	389 140	(67 495)
	2015	389 140	(67 495)	42 761	(3 401)	1 414	(17 433)	428 500	(83 514)
Сооружения и передаточные устройства	2014	210 790	(21 304)	3 264	(70)	54	(4 324)	213 984	(25 574)
	2015	213 984	(25 574)	7 633	(2 260)	367	(4 331)	219 357	(29 538)
Машины и оборудование	2014	105 144	(28 060)	31 225	(1 234)	841	(9 700)	135 135	(36 919)
	2015	135 135	(36 919)	34 270	(997)	947	(12 185)	168 408	(48 157)
Здания	2014	39 107	(3 758)	806	(1 241)	309	(766)	38 672	(4 215)
	2015	38 672	(4 215)	574	(12)	4	(749)	39 234	(4 960)
Транспортные средства	2014	755	(349)	25	(698)	377	(54)	82	(26)
	2015	82	(26)	5	(37)	8	(9)	50	(27)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014	848	(499)	94	(53)	50	(159)	889	(608)
	2015	889	(608)	266	(89)	86	(132)	1 066	(654)
Земельные участки	2014	3	-	-	-	-	-	3	-
	2015	3	-	1	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2014	329	(142)	60	(14)	14	(25)	375	(153)
	2015	375	(153)	12	(6)	2	(27)	381	(178)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
Сооружения и передаточные устройства	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)

* Стоимость поступивших за 2015 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 3 679 млн руб. (2 322 млн руб. за 2014 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.



Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2015 г.	За 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	23 674	16 990
Машины и оборудование	17 769	15 081
Сооружения и передаточные устройства	5 673	1 669
Другие виды основных средств	232	240
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	96	205
Машины и оборудование	86	191
Другие виды основных средств	10	14

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 604	1 760	1 593
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	38 490	34 097	33 754
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	2 552	2 094	1 716
Основные средства, переведенные на консервацию	89	77	94



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:	2014	47 185	42 432	(69)	(14)	(33 152)	56 382
	2015	56 382	31 083	(44)	(602)	(39 082)	47 737
Незавершенное строительство	2014	39 266	19 150	(26)	25 951	(32 838)	51 503
	2015	51 503	14 698	(21)	15 579	(38 831)	42 928
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2014	27	316	(1)	7	(314)	35
	2015	35	262	(1)	-	(251)	45
Оборудование к установке	2014	7 892	22 966	(42)	(25 972)	-	4 844
	2015	4 844	16 123	(22)	(16 181)	-	4 764

* 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 Долгосрчные 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Вклады в дочерние общества	252 713	216 413	95 619
Вклады в зависимые общества	11 110	11 210	11 210
Вклады в прочие организации	3 841	2 690	3 212
Процентные займы выданные	51 832	34 039	33 018
Векселя	601	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	320 097	264 352	143 059

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 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, в том числе:	2014	159 640	(16 581)	129 939	(574)	(8 050)	-	(22)	281 529	(17 177)
	2015	281 529	(17 177)	62 904	780	(5 552)	-	(2 387)	338 881	(18 784)
Вклады в дочерние общества	2014	95 619	-	121 586	-	(778)	-	(14)	216 427	(14)
	2015	216 427	(14)	38 771	-	(35)	-	(2 436)	255 163	(2 450)
Вклады в зависимые общества	2014	11 226	(16)	-	-	-	-	-	11 226	(16)
	2015	11 226	(16)	-	-	(100)	-	-	11 126	(16)
Вклады в прочие организации	2014	12 878	(9 666)	75	(574)	(15)	-	(8)	12 938	(10 248)
	2015	12 938	(10 248)	401	780	(79)	-	49	13 260	(9 419)
Процентные займы выданные	2014	33 018	-	8 278	-	(7 257)	-	-	34 039	-
	2015	34 039	-	23 131	-	(5 338)	-	-	51 832	-
Векселя	2014	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)
	2015	6 899	(6 899)	601	-	-	-	-	7 500	(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 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	252 713		216 413		95 619	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	55 924	100,00%	9 780	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	14 722	50,04%
ПАО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	17 216	99,75%	1 904	98,35%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	5 638	100,00%	1	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	8 673	100,00%	408	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	12 996	100,00%	1	100%	1	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	11 832	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Гидроинвест»	9 550	100,00%	9 550	100,00%	-	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	7 345	100,00%	4 375	100,00%	1	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	5 455	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	6 302	100,00%	6 302	100,00%	1	100,00%
АО «Ленинградская ГАЭС»	4 994	100,00%	5 898	100,00%	1 690	100,00%
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	3 255	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
ПАО «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%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	990	100,00%	2 292	100,00%	300	100,00%
АО «НИИЭС»	983	100,00%	983	100,00%	338	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	118	100,00%
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	694	100,00%	694	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»**	653	100,00%	-	-	-	-
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газотермический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
Прочие	1 874		1 916		2 665	
Зависимые общества:	11 110		11 210		11 210	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	28,09%	2 567	31,49%
Прочие	-		100		100	
Прочие организации:	3 841		2 690		3 212	
ПАО «Интер РАО»	2 217	1,94%	1 445	1,94%	2 027	1,94%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	543		164		104	
Итого:	267 664		230 313		110 041	

* Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

** Финансовое вложение в АО «ГВЦ Энергетики» (100,00%) по состоянию на 31.12.2015 г. учтено в составе дочерних обществ в связи с приобретением дополнительной доли владения в 2015 году, по состоянию на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. финансовое вложение учтено в составе зависимых обществ с долей владения 42,53% и стоимостью 0 млн руб.



Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2015 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 10 929 млн руб., в том числе АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 5 938 млн руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 4 767 млн руб. и АО «Дальневосточная ВЭС» на сумму 224 млн руб.;
- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ, акции которых переданы в доверительное управление ПАО «РАО ЭС Востока», на общую сумму 27 189 млн руб., в том числе АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 12 995 млн руб., АО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 11 224 млн руб. и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 2 970 млн руб.;
- приобретение доли в уставном капитале АО «ГВЦ Энергетики» на сумму 653 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием прибыли на общую сумму 781 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе прибыли на сумму 772 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 2 436 млн руб., в том числе в отношении АО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на сумму 1 302 млн руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 904 млн руб. и прочих компаний на сумму 230 млн руб.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2013 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. на 5 047 млн руб., 13 535 млн руб. и 12 394 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость 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. Также с конца 2015 года начался процесс консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы до 100%.

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 ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2015 г. обесценение данных активов отсутствует.



Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2015 г. составляет 5 047 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 13 535 млн руб., на 31.12.2013 г. – 12 394 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 737 489 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 704 994 млн руб., на 31.12.2013 г. – 612 026 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в 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).

АО «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 поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2015 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб. и процентные займы на сумму 5 562 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2015 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2015 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2015 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. 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 АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2015 г. отсутствует.

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 2 466 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 79 млн руб., на 31.12.2013 г. – 58 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 8 453 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 96 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «Гидроинвест»	14 181	-	2 082	0,10% / 9,703%
АО «ДГК»	11 838	10 038	11 538	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33% / 7,997%
АО «Загорская ГАЭС-2»	5 562	7 029	7 029	8,213% – 9,513%
АО «ДРСК»	5 023	6 630	1 670	MosPrime + 2,86% / MosPrime + 2,33% / 7,997% – 8,407%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 653	2 300	694	8,213% – 9,703%
АО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	3 476	7,997%
АО «ЭСК РусГидро»	3 305	-	1 700	8,00% / 9,703%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 111	1 747	1 747	8,213% – 9,513%
АО «Теплоэнергосервис»	929	929	929	7,997%
АО «Технопарк Румянцево»	-	1 292	1 508	
Прочие	754	598	645	
Итого долгосрочные займы выданные	51 832	34 039	33 018	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2015 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы АО «Гидроинвест» в общей сумме 14 181 млн руб., в том числе займы в сумме 12 381 млн руб. со сроком погашения до 28.04.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов (см. пункт 3.2.2 Пояснений), и займы в сумме 1 800 млн руб. со сроком погашения до 29.06.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных процентных займов, в связи с изменениями условий договоров;
- займы АО «ДГК» в общей сумме 11 838 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы АО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 5 562 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 5 023 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- займы АО «Нижне-Бурейская ГЭС» в общей сумме 4 653 млн руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г., 29.06.2018 г. и 25.12.2019 г.;
- заем АО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы АО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 3 305 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 29.06.2018 г. и 01.12.2025 г.;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 2 111 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;



- заем АО «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.

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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	1 153	1 461	1 239
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	1 083	1 175	647
Прочие	476	458	393
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	4 332	4 714	3 899
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 287	3 538	2 987
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	1 045	1 176	912

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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 046	2 241	1 813
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	1 045	1 176	912
Прочие	24	20	136
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 115	3 437	2 861

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2015 г. резерв под снижение их стоимости составил 156 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 158 млн руб., на 31.12.2013 г. – 105 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 62 549 млн руб., 62 341 млн руб., и 80 323 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно.



Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	28 176	31 095	35 074
Беспроцентные векселя полученные	28 578	27 563	27 040
Беспроцентные займы выданные	3 447	1 503	16 817
Покупатели и заказчики	976	409	103
Задолженность по лизинговым договорам	241	495	927
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 276	362
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	62 549	62 341	80 323



Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие			Учетная 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		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	83 058	(2 735)	9 831	1 656	(1 580)	-	(27 889)	65 076	(2 735)
	2015	65 076	(2 735)	7 438	4 623	(148)	-	(11 705)	65 284	(2 735)
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2014	35 074	-	3 866	1 439	-	-	(9 284)	31 095	-
	2015	31 095	-	5 058	1 014	-	-	(8 991)	28 176	-
Беспроцентные векселя полученные	2014	27 040	-	773	-	-	-	(250)	27 563	-
	2015	27 563	-	1 011	187	(139)	-	(44)	28 578	-
Беспроцентные займы выданные	2014	16 817	-	3 701	29	(1 578)	-	(17 466)	1 503	-
	2015	1 503	-	120	1 966	(1)	-	(141)	3 447	-
Задолженность по лизинговым договорам	2014	927	-	65	33	-	-	(530)	495	-
	2015	495	-	4	2	-	-	(260)	241	-
Покупатели и заказчики	2014	103	-	304	143	(1)	-	(140)	409	-
	2015	409	-	14	966	-	-	(413)	976	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2014	3 097	(2 735)	1 122	12	(1)	-	(219)	4 011	(2 735)
	2015	4 011	(2 735)	1 231	488	(8)	-	(1 856)	3 866	(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 контрагентом:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	3 078	1 155	16 530
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «Якутская ГРЭС-2»	1 003	-	674
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	631	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	330	-	-
АО «Гидроинвест»	-	-	12 381
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	1 473
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	678
Прочие	80	121	290
Прочие связанные стороны	21	28	18
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3 099	1 183	16 548
Прочие	348	320	269
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	348	320	269
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	3 447	1 503	16 817

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ПАО «РОСБАНК»	1 491	935	290
АО «Альфа-Банк»	1 298	850	944
ОАО «Ульяновскэнерго»	100	89	62
Прочие	-	-	55
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2 889	1 874	1 351
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	28 578	27 563	27 040

По состоянию на 31.12.2015 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 предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2015 г. составила 5 711 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2015 г. составила 1 976 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	14 271	15 208	19 713
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	5 491	6 565	5 534



Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 289	5 851	5 214
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 859	3 120	3 818
Прочие	266	351	795
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	28 176	31 095	35 074

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2016 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	690	1 258	336
Дочерние общества	690	1 258	336
Прочая задолженность	441	18	26
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 276	362

(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 составила 66 762 млн руб., 82 224 млн руб. и 153 157 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Покупатели и заказчики, в том числе:	6 741	5 840	5 648
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 752	5 521	5 437
Прочие	989	319	211
Авансы выданные, в том числе:	14 495	12 870	15 517
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	13 286	12 036	14 309
Прочие авансы выданные	1 209	834	1 208
Прочие дебиторы, в том числе:	45 506	63 514	131 992
Беспроцентные векселя полученные	20 809	19 119	22 954
Беспроцентные займы выданные	12 925	26 384	5 552
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530
Задолженность по налогам и сборам	1 322	2 252	2 596
Задолженность по лизинговым договорам	220	707	805
Прочие	2 279	3 247	1 555
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	66 742	82 224	153 157



Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие		Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат						
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	159 603	(6 446)	168 596	-	(264 082)	-	2 168	(3 848)	26 233	35	90 315	(8 091)
	2015	90 315	(8 091)	166 404	-	(189 807)	-	3 489	(2 650)	7 082	425	73 569	(6 827)
Покупатели и заказчики	2014	10 661	(5 013)	129 193	-	(127 499)	-	2 099	(3 598)	(3)	22	12 330	(6 490)
	2015	12 330	(6 490)	126 687	-	(126 594)	-	3 395	(2 034)	(553)	40	11 830	(5 089)
Авансы выданные	2014	15 539	(22)	32 127	-	(42 606)	-	-	(20)	7 852	11	12 901	(31)
	2015	12 901	(31)	22 208	-	(28 190)	-	2	(82)	7 687	2	14 604	(109)
Прочие дебиторы	2014	133 403	(1 411)	7 276	-	(93 977)	-	69	(230)	18 384	2	65 084	(1 570)
	2015	65 084	(1 570)	17 509	-	(35 023)	-	92	(534)	(52)	383	47 135	(1 629)

* 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	6 817	5 317	6 401
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 017	965	1 365
ЗАО «Техносервиз А/С»	821	441	47
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	986	1 817	1 016
Voith Hydro GmbH & Co KG	739	1 160	2 194
АО «ТЭК Мосэнерго»	452	39	-
АО «ЧиркейГЭСстрой»	418	286	-
ЗАО «А-секьюрити»	242	172	61
ООО Строительная компания «СтройЛайн»	238	127	-
ООО «Современные системы управления»	199	171	29
АО «ИТЦ НИИ Электромашиностроения»	184	-	-
АО «Ленгидропроект»	170	42	1
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	159	156	390
ОАО «Трест Гидромонтаж»	125	184	60
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	69	107	136
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	48	420
ИБЕРДРОЛА	-	-	1 061
Прочие	650	1 004	1 128
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	13 286	12 036	14 309

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	20 767	18 846	22 453
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 621	13 646	13 668
АО «Зарамагские ГЭС»	2 524	1 563	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	2 142	2 142	3 338
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 839	838	229
АО «Гидроинвест»	256	256	256
АО «Карачаево-Черкесская ГК»	244	244	244
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	4 105
Прочие	141	157	613
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	20 767	18 846	22 453
АО «Альфа-Банк»	35	195	416
Прочие	7	78	85
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	42	273	501
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	20 809	19 119	22 954

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2015 г. представлена векселями по предъявлению.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	12 858	26 313	5 494
ООО «ЭЗОР»	5 265	5 373	5 423
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	3 300	2 218	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	1 473	-



Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 166	923	-
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	780	780	-
АО «Малые ГЭС Алтая»	248	248	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	189	151	-
АО «Технопарк Румянцево»	183	183	-
АО «Гидроинвест»	-	12 381	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	973	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	631	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	452	-
Прочие	254	527	71
Прочие связанные стороны, в том числе:	21	12	6
Займы основному управленческому персоналу Общества	21	12	6
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	12 879	26 325	5 500
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	46	59	52
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	12 925	26 384	5 552

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 265 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества;
- заем АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 3 300 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС».

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	6 416	5 938	8 265
АО «Сулакский ГидроКаскад»	863	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	400	200	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	4 767	46 071
АО «Зарамагские ГЭС»	-	-	15 139
АО «Гидроинвест»	-	-	9 550
АО «ЭСК РусГидро»	-	-	8 969
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	4 202
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 872
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	-	1 992
Прочие	272	1 100	1 470
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:



Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Налог на прибыль	945	1 530	2 082
Прочие налоги и сборы	377	722	514
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	1 322	2 252	2 596

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	7 819	1 387	8 527	600	6 455	362
Покупатели и заказчики	4 978	258	6 522	120	4 931	220
Авансы выданные	1 232	1 124	490	459	137	115
Прочие дебиторы	1 609	5	1 515	21	1 387	27

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Банковские депозиты	10 609	33 307	50 000
Займы выданные	5 270	10 139	5 568
Векселя	-	-	40
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	15 879	43 446	55 608



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка	Поступле- ние*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка
					Первоначаль- ная стоимость*	Накопленная корректи- ровка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2014	55 608	-	178 552	(190 714)	-	-	43 446	-
	2015	43 446	-	90 196	(117 053)	-	(710)	16 589	(710)
Банковские депозиты	2014	50 000	-	168 473	(185 166)	-	-	33 307	-
	2015	33 307	-	81 485	(104 183)	-	-	10 609	-
Займы выданные	2014	5 568	-	10 079	(5 508)	-	-	10 139	-
	2015	10 139	-	8 546	(12 705)	-	(710)	5 980	(710)
Векселя	2014	40	-	-	(40)	-	-	-	-
	2015	-	-	165	(165)	-	-	-	-

* 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 3.15 Пояснений.



(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 10 609 млн руб. с датами погашения с 18.01.2016 г. по 15.03.2016 г. (по состоянию на 31.12.2014 г. – 32 884 млн руб. с датами погашения с 16.01.2015 г. по 03.03.2015 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	2 711	1 484	530	LIBOR + 1,5%
АО «ДРСК»	1 607	-	1 430	8,213% / 8,407% / MosPrime + 2,33% / MosPrime + 2,86%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	509	282	-	8,213% – 9,703%
АО «ДГК»	200	2 000	1 000	MosPrime + 2,48%
АО «ЭСК РусГидро»	-	3 120	1 520	
АО «Гидроинвест»	-	1 920	-	
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	450	300	
АО «ЭСКО ЕЭС»	-	260	275	
АО «Малая Дмитровка»	-	205	300	
Прочие	243	418	213	
Итого краткосрочные займы выданные	5 270	10 139	5 568	

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены в том числе:

- займы ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 2 711 млн руб., выданные для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций, со сроком до востребования;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 1 607 млн руб., в том числе займы, переведенные из состава долгосрочных, в сумме 1 430 млн руб., выданные с целью пополнения оборотных средств со сроком погашения до 14.03.2016 г., и краткосрочная часть долгосрочного займа в сумме 177 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 14.10.2025 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 710 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 0 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.). Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Денежные средства на банковских счетах	898	3 661	1 981
Эквиваленты денежных средств	17 241	5 371	16 565
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	18 139	9 032	18 546

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.



По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 25 млн руб., на 31.12.2013 г. – 29 млн руб.). По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 2 239 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2015 г. находились в диапазоне 8,64% – 11,65% годовых (на 31.12.2014 г. – 10,00% – 18,50%, на 31.12.2013 г. – 5,29% – 7,40%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2015	Рейтинговое агентство	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	7 644	-	-
ПАО АКБ «Связь-Банк»	BB-	Standard & Poor's	2 718	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	2 277	-	2 140
АО «СМП Банк»	-	-	1 874	-	-
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	1 728	2 615	5 437
АО «Глобэксбанк»	BB-	Fitch Ratings	1 000	-	-
АО ЮниКредит Банк			-	2 223	4 500
Банк ГПБ (АО)			-	533	1 578
АО «Нордеа Банк»			-	-	2 910
Итого денежные эквиваленты			17 241	5 371	16 565
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	581	663	1 931
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	245	2 910	21
Прочие			72	88	29
Итого денежные средства на банковских счетах			898	3 661	1 981

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.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	2 706	1 406
Налог на добавленную стоимость	2 007	709
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	325	54
Прочие поступления по текущей деятельности	374	643
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(13 228)	(13 089)
Налоги и сборы	(7 976)	(7 300)
Внебюджетные фонды	(1 789)	(1 594)
Выплаты на благотворительные цели	(437)	(1 166)
Выплаты на командировочные расходы	(1 210)	(945)
Плата за пользование водными объектами	(895)	(877)
Оплата корпоративных расходов	(262)	(587)



Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Прочие платежи по текущей деятельности	(659)	(620)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	22 731	16 721
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	22 697	16 701
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	34	20
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(30)	(257)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(30)	(257)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2015	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	386 255 464 890	317 637 520 094

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2015 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	112 576 506 772	29,15%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	8 325 499 208	2,15%
Прочие		7 191 923 304	1,86%
Итого		386 255 464 890	100,00%

Дополнительная эмиссия 2012–2014 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: ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Сахалинская энергетическая компания», ПАО «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-Е-041D в 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. пункты 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2015 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2014 г. – 622 млн шт., на 31.12.2013 г. – 651 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 21 787 млн акций Общества (на 31.12.2014 г. – 21 787 млн акций, на 31.12.2013 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 928 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 53 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 53 325 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2015 году на сумму 183 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2014 году – 214 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и 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 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резервный капитал Общества составил 9 776 млн руб., 8 240 млн руб. и 6 474 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13), 5% от чистой прибыли Общества за 2014 год в размере 1 536 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ПАО Сбербанк	33 389	33 389	30 613
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	15 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	10 653	11 030	9 155
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	10 000	-	-
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	6 933	5 946	-
UniCredit Bank Austria AG	6 871	5 892	2 862
Bayerische Landesbank (BayernLB)	1 125	1 005	335
АО «ГВЦ Энергетики»	1 099	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	-	15 000	15 000
RusHydro Finance Ltd	-	-	20 000
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	105 070	92 262	97 965



В апреле 2015 года Общество разместило неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн руб. Установленный Обществом срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года после начала размещения, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75%.

В июле 2015 года Общество разместило биржевые облигации серий БО-П01, БО-П02 и БО-П03 общей номинальной стоимостью 15 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 11,85%.

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	2025	16	Евро	Euribor 6M + 0,85%
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%*
АО «ГВЦ Энергетики»	2015	2018	1 220	Рубли	9,703%
ЕБРР (транш А)	2011	2026	4 000	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш В)	2011	2021	3 500	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
ЕБРР (транш А1)	2013	2025	1 770	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш А2)	2013	2025	870	Рубли	-
ЕБРР (транш В)	2013	2021	1 760	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
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%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	2017***	10 000	Рубли	12,75%
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	2018	15 000	Рубли	11,85%
ПАО Сбербанк	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ПАО Сбербанк	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ПАО Сбербанк	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

* 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%.

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 2,5 года с момента выпуска.

**** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 15 479 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12. 2014 г. – 20 053 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2015 г. средств кредитных линий от UniCredit Bank Austria AG, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland и Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Общество имеет



возможность после 31.12.2015 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года и с ПАО Сбербанк на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
От одного года до двух лет	11 396	15 483	21 676
От двух до трех лет	48 455	1 272	16 693
От трех до четырех лет	1 743	31 885	1 529
От четырех до пяти лет	22 090	1 272	32 142
Более пяти лет	21 386	42 350	25 925
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	105 070	92 262	97 965

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2015 году, составила 2 746 млн руб. (2 639 млн руб. в 2014 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2015 году составила 2 406 млн руб. (2 198 млн руб. в 2014 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 827 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 – 1 746 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 559 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 368 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 589 млн руб., на 31.12.2013 г. – 469 млн 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
Заемные средства, в том числе:	2014	3 329	22 708	(5 984)	20 053
	2015	20 053	16 406	(20 209)	16 250
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	15 000	-	15 000
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2014	-	-	-	-
	2015	-	750	-	750
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	1 829	2 655	(4 484)	-
	2015	-	377	-	377
RusHydro Finance Ltd	2014	-	20 000	-	20 000
	2015	20 000	-	(20 000)	-
EM Falcon Ltd	2014	1 500	-	(1 500)	-
	2015	-	-	-	-
Прочие	2014	-	53	-	53
	2015	53	279	(209)	123
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2014	1 597	8 853	(8 588)	1 862
	2015	1 862	11 001	(10 173)	2 690
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	858	-	858
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2014	499	1 843	(1 695)	647
	2015	647	1 700	(1 695)	652
ПАО Сбербанк	2014	457	2 740	(2 676)	521
	2015	521	2 998	(2 991)	528
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	233	1 200	(1 196)	237
	2015	237	1 200	(1 197)	240
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	863	(636)	227
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	110	1 324	(1 260)	174
	2015	174	1 838	(1 832)	180
RusHydro Finance Ltd	2014	280	1 575	(1 575)	280
	2015	280	1 295	(1 575)	-
Прочие	2014	18	171	(186)	3
	2015	3	249	(247)	5
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2014	4 926	31 561	(14 572)	21 915
	2015	21 915	27 407	(30 382)	18 940

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 9 822 млн руб., 8 575 млн руб. и 77 468 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 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, в том числе:	2014	77 468	121 672	1	(190 462)	(1)	(103)	8 575
	2015	8 575	106 711	3	(105 680)	(4)	217	9 822
Поставщики и подрядчики	2014	5 170	83 508	1	(83 280)	(1)	(103)	5 295
	2015	5 295	67 810	2	(67 828)	(4)	217	5 492
Задолженность перед персоналом организации	2014	601	7 924	-	(7 702)	-	-	823
	2015	823	7 286	-	(7 440)	-	-	669
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2014	87	1 648	-	(1 616)	-	-	119
	2015	119	1 900	1	(1 885)	-	-	135
Задолженность по налогам и сборам	2014	2 570	20 660	-	(21 307)	-	-	1 923
	2015	1 923	23 028	-	(21 848)	-	-	3 103
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2014	47	5 227	-	(5 209)	-	-	65
	2015	65	6 004	-	(6 002)	-	-	67
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2014	68 618	-	-	(68 618)	-	-	-
	2015	-	-	-	-	-	-	-
Прочие кредиторы	2014	375	2 705	-	(2 730)	-	-	350
	2015	350	683	-	(677)	-	-	356

* Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одним отчетным периоде, представлено в развернутом виде.



По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Подрядчикам по капитальному строительству	1 499	1 447	1 640
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 071	2 073	1 753
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	774	856	759
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	405	276	329
Прочие	743	643	689
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	5 492	5 295	5 170

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Задолженность по налогу на имущество	1 494	1 343	1 429
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 480	464	1 053
Задолженность по налогу на прибыль	-	-	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	129	116	88
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	3 103	1 923	2 570

По состоянию на 31.12.2014 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618 млн руб., в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма оценочных обязательств составляет 601 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 1 405 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 020 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, в том числе:	2014	1 020	1 546	(926)	(235)	1 405
	2015	1 405	1 342	(1 789)	(357)	601
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2014	489	1 213	(913)	(235)	554
	2015	554	1 342	(999)	(357)	540
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2014	531	210	(13)	-	728
	2015	728	-	(667)	-	61
прочие	2014	-	123	-	-	123
	2015	123	-	(123)	-	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2015 г. стоимость арендованных основных средств составляет 38 490 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 34 097 млн руб., на 31.12.2013 г. – 33 754 млн руб.).



В 2015 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2015 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 26 млн руб., в том числе в 2016 году – 19 млн руб. В 2015 году было начислено (без НДС) 479 млн руб. и выплачено 35 млн руб. лизинговых платежей (706 млн руб. и 304 млн руб. в 2014 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 721	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	5 042	5 042	4 995
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 531
АО «Малая Дмитровка»	3 391	3 349	3 349
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	2 549
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	1 727	3 675	2 154
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 350	1 350	1 245
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 060	1 060	1 190
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	943	943	577
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	779
Прочие	4 703	4 446	4 091
Итого аренда основных средств	36 221	28 149	25 460
ООО «Лизфайнэнс»	1 022	1 844	3 546
ООО «РБ-Лизинг»	829	1 894	2 383
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	321
ООО «ИР-Лизинг»	-	1 792	1 815
Прочие	97	97	229
Итого арендовано основных средств по лизингу	2 269	5 948	8 294
Итого арендовано основных средств	38 490	34 097	33 754

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	8 655	3 018	2 345
Voith Hydro GmbH & Co KG	7 041	4 840	3 213
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
АО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
АО «ТК РусГидро»	511	491	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	453	-	46
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	424	255	445
АО «ТЭК Мосэнерго»	405	679	-
ЗАО «А-секьюрити»	294	398	153
Alstom Hydro France	67	1 106	1 038
ООО «Энергетический Стандарт»	8	27	582
ООО «Альстом»	-	273	273



Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Прочие	2 413	2 688	2 553
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	29 618	23 122	19 995

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснений) и АО «Гидроинвест», Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и АО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа АО «ТК РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 511 млн руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	48 426	49 133	46 632
ПАО Сбербанк	АО «ДГК»	7 102	-	-
ПАО Сбербанк	ПАО «ДЭК»	5 531	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	4 522	4 522	4 543
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ПАО «РАО ЭС Востока»	4 012	2 326	111
ПАО Сбербанк	ПАО «Камчатскэнерго»	3 978	3 979	3 978
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ПАО «РАО ЭС Востока»	3 695	4 097	4 070
ПАО Сбербанк	ПАО «РАО ЭС Востока»	2 095	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 417	402
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 415	227
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	1 002	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	851	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	762	-	-
ПАО Сбербанк	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
АКБ Пересвет (АО)	АО «Сулакский ГидроКаскад»	533	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	401	-	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	15 000	-
ОАО «Банк Москвы»	АО «ДГК»	-	7 042	7 001
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «ДЭК»	-	4 921	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	3 156	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	-	499	700
Прочие	Прочие	891	1 331	740
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		92 757	104 104	73 670

В 2015 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк, Банком ГПБ (АО) и РОСБАНК АКБ ПАО. Поручительства



обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019-2020 гг.

- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк и Банком ГПБ (АО). Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 году.
- в отношении исполнения ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 и 2030 гг.

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 27 399 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 28 106 млн 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.

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 (98,8%).

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от продажи электроэнергии	73 262	76 532
Выручка от продажи мощности	32 583	30 678
Выручка от продажи тепловой энергии	154	144
Выручка от прочих операций	1 100	1 124
Итого по строке 2110 «Выручка»	107 099	108 478

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 2015 год	За 2014 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	14 257	13 038
Покупная электроэнергия и мощность	13 970	17 975
Заработная плата и страховые взносы	10 113	10 635
Налог на имущество	6 640	6 123
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 891	3 615
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 236	2 624
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 884	2 770
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 729	1 660
Расходы на страхование	1 482	1 185
Расходы на аренду	1 230	1 140
Плата за пользование водными объектами, водный налог	934	836



Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Лизинг энергетического оборудования	479	706
Прочие расходы	3 124	3 157
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	63 969	65 464

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд ОАО «НПФ электроэнергетики». Обязанность Общества по обеспечению сотрудников пенсионными средствами ограничена величиной денежных средств, перечисляемых в пенсионный фонд, что определяет вид пенсионного плана для работников Общества как пенсионный план с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Материальные затраты	19 056	22 605
Расходы на оплату труда	8 217	8 911
Отчисления на социальные нужды	1 896	1 724
Амортизация	14 257	13 038
Прочие затраты	20 543	19 186
Итого по элементам	63 969	65 464
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	63 969	65 464

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	784	(784)	9 307	(9 307)
Резерв по сомнительным долгам	3 490	(2 650)	2 168	(3 844)
Продажа иностранной валюты	-	-	1 850	(1 889)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	7 167	(8 840)	1 443	(3 427)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	516	(2 518)	1 017	(1 316)
Доходы и расходы от продажи прав требования	1	(1)	368	(368)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	11	(114)	12	(15)
Расходы на благотворительность	-	(553)	-	(1 294)
Расходы на социальные мероприятия	-	(573)	-	(684)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	1 110	(329)	-	(574)
Резерв под обесценение финансовых вложений	49	(3 147)	-	(22)
Иные доходы и расходы	1 877	(887)	1 356	(1 037)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	15 005	(20 396)	17 521	(23 777)

3.9 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 30 664 млн руб. (31 915 млн руб. в 2014 году), в том числе:



- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 286 млн руб. (19 727 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 415 млн руб. (10 114 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 963 млн руб. (2 074 млн руб. в 2014 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 22 008 млн руб. (25 214 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 637 млн руб. (12 040 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 416 млн руб. (10 115 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 2 161 млн руб. (1 940 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2015 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 789 млн руб. (1 106 млн руб. в 2014 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 5 млн руб. (13 млн руб. в 2014 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

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 851 млн руб. (7 989 млн руб. в 2014 году).

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 2015 год составила 34 424 млн руб. (34 525 млн руб. в 2014 году).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 9 607 млн руб. (6 059 млн руб. в 2014 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 4 078 млн руб. в 2015 году (5 186 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 779 млн руб. за 2015 год (382 млн руб. в 2014 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 780 млн руб. (329 млн руб. в 2014 году),
- прочие постоянные разницы в сумме 2 519 млн руб. (2 395 млн руб. в 2014 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 13 685 млн руб. в 2015 году (11 245 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- амортизация в сумме 4 011 млн руб. (3 885 млн руб. в 2014 году);



- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 944 млн руб. (874 млн руб. в 2014 году);
- расходы на благотворительность в сумме 553 млн руб. (1 294 млн руб. в 2014 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 2 115 млн руб. (413 млн руб. в 2014 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 326 млн руб. (297 млн руб. в 2014 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 5 736 млн руб. (4 150 млн руб. в 2014 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 (804) млн руб. (418 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 452 млн руб. (999 млн руб. в 2014 году) и погашенных – 1 255 млн руб. (581 млн руб. в 2014 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 14 038 млн руб. (12 274 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 19 469 млн руб. (17 979 млн руб. в 2014 году) и погашенных (списанных) – 5 431 млн руб. (5 705 млн руб. в 2014 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2015 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.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Отложенные налоговые активы	(1 864)	(2 343)	(2 260)
Отложенные налоговые обязательства	14 266	12 015	9 444
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	12 402	9 672	7 184

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2015 году отнесены прочие налоги и сборы в 8 430 млн руб. (7 872 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 640 млн руб. (6 123 млн руб. в 2014 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 774 млн руб. (1 724 млн руб. в 2014 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 16 млн руб. (25 млн руб. в 2014 году).



Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 26.06.2015 г. (протокол № 13) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года в размере 0,01561855 руб. на 1 акцию на общую сумму 6 033 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2014 г. (протокол № 12) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года в размере 0,01358751 руб. на 1 акцию на общую сумму 5 248 млн руб.

3.11 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 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	30 022	30 729
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	386 255 464 890
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,07773	0,07956

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2015
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2015 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
Наименование показателя	2014
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2014 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2015 и 2014 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.



3.12 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

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2015 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).

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	5 722	5 530
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 562	1 081
ООО «ЭСК Башкортостана»	1 266	378
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	836	864
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	245	688
АО «ТК РусГидро»	33	434
Прочие дочерние общества	274	302
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	679	-
ПАО «Красноярская ГЭС»*	-	475
Прочие	35	9
Итого продажи связанным сторонам	10 652	9 761

* ПАО «Красноярская ГЭС» являлась связанной стороной Общества до 15.07.2014 г.

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.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 303	3 041
ООО «Сервис Недвижимость РусГидро»	18	121
Прочие	61	41
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	3 382	3 203
Транспортные услуги, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «ТК РусГидро»	1 502	813
Прочие	-	2
Итого транспортные услуги	1 502	815



Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Малая Дмитровка»	566	571
АО «Зарамагские ГЭС»	260	260
Прочие	184	9
Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества	1 010	840
Работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований, в том числе:		
АО «НИИЭС»	248	194
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	159	198
Прочие	100	46
Итого работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований	507	438
Покупная электроэнергия	1	4
Прочие услуги сторонних организаций	545	340
Итого закупки у связанных сторон	6 947	5 640

3.12.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 324 млн руб. и 252 млн руб. за 2015 год и 2014 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	20 767	18 846	22 453
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	12 879	26 325	5 500
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	3 099	1 183	16 548
Расчеты по прочей реализации	1 574	1 458	1 090
Прочие расчеты со связанными сторонами	8 213	8 491	7 054
Итого задолженность связанных сторон	80 172	93 797	176 864

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2015 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 5 926 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 5 116 млн руб., на 31.12.2013 г. – 6 257 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2015 г. составил 291 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 48 млн руб., на 31.12.2013 г. – 364 млн руб.).



По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества	2 707	914	1 404
Зависимые общества	-	30	24
Прочие связанные стороны	750	-	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	3 457	944	1 428

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Займы, предоставленные связанным сторонам	57 102	44 178	38 586
Прочие финансовые вложения	-	-	40
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	57 102	44 178	38 626
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	51 832	34 039	33 018
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 270	10 139	5 608

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2015 год	За 2014 год
Дочерние общества, в том числе:	4 608	3 792
АО «ДГК»	1 570	1 264
АО «ДРСК»	892	610
АО «Загорская ГАЭС-2»	588	577
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312	74
АО «Сахаэнерго»	278	278
АО «ЭСК РусГидро»	250	258
АО «Гидроинвест»	168	164
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	156	143
Прочие	394	424
Итого проценты к получению	4 608	3 792

3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 775 млн руб. за 2015 год (380 млн руб. в 2014 году).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «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.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2015 и 2014 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 475 млн руб. и 1 644 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2015 году составила 236 млн руб. (в 2014 году – 179 млн руб.).

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 872	7 655
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 804	7 522
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	66	97
прочие поступления	4119	2	36
Платежи, в том числе:	4120	(7 229)	(5 859)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 157)	(5 674)
прочие платежи	4129	(72)	(185)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	643	1 796
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	19 324	9 277
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	137	64
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	10	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13 674	6 833
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 469	2 360
прочие поступления	4219	34	20
Платежи, в том числе:	4220	(55 731)	(53 368)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 983)	(8 001)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(34 665)	(29 650)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 083)	(15 717)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 407)	(44 091)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	1 970	-
получение кредитов и займов	4311	1 970	-
Платежи, в том числе:	4320	(143)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(143)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 827	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(33 937)	(42 295)



3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,8% 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.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2015 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 92 757 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 104 104 млн руб., на 31.12.2013 г. – 73 670 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

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.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

3.15 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.

Во 2015 году имело место значительное повышение курсов валют и ослабление рубля, однако финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте, доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. 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 2015 г.			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
Итого	3 096	(15 426)	(12 330)
На 31 декабря 2014 г.			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
Итого	4 021	(13 449)	(9 428)
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	833	(3 280)	(2 447)

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 плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества. При этом доля заемных средств с фиксированной процентной ставкой составляет 81% от кредитного портфеля Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые



рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, 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 / колебаний справедливой 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 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 286	1 505	2 079
ПАО «Интер РАО»	2 217	1 445	2 027
ПАО «Иркутскэнерго»	36	25	33
ПАО «Красноярская ГЭС»	33	35	19
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	245 174	208 604	87 758
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	267 664	230 313	110 041

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 рейтинговое. 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.

3.16 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 2015 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»



Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Д. В. Финкель

30 марта 2016 года

***Приложение 2. промежуточная бухгалтерская (финансовая)
отчетность за 3 месяца 2016 г.***

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2016 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «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: Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2016/03/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	385

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 марта 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	826	893	1 032
	Результаты исследований и разработок	1120	1 079	1 091	843
	Основные средства, в том числе:	1150	394 348	392 723	378 027
	основные средства	1151	343 593	344 986	321 645
	незавершенное строительство	1152	50 755	47 737	56 382
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 034	7 065	7 189
	Финансовые вложения	1170	322 337	320 097	264 352
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	269 670	267 664	230 313
	займы выданные	1172	52 066	51 832	34 039
	векселя	1173	601	601	0
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 119	3 287	3 538
	Итого по разделу I	1100	728 743	725 156	654 981
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	4 910	4 115	3 437
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23	40	105
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	128 080	129 291	144 565
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	61 140	62 549	62 341
	покупатели и заказчики	1231.1	777	976	409
	авансы выданные	1231.2	26 803	28 524	31 099
	векселя	1231.3	28 578	28 578	27 563
	займы выданные	1231.4	3 573	3 447	1 503
	прочие дебиторы	1231.5	1 409	1 024	1 767
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	66 940	66 742	82 224
	покупатели и заказчики	1232.1	6 297	6 741	5 840
	авансы выданные	1232.2	14 826	14 495	12 870
	векселя	1232.3	20 621	20 809	19 119
	займы выданные	1232.4	13 508	12 925	26 384
	прочие дебиторы	1232.5	11 688	11 772	18 011
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	9 714	15 879	43 446
	банковские депозиты	1241	4 752	10 609	33 307
	займы выданные	1242	4 962	5 270	10 139
	векселя	1243	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 803	18 139	9 032
	Прочие оборотные активы	1260	12	11	14
	Итого по разделу II	1200	178 542	167 475	200 599
	БАЛАНС	1600	907 285	892 631	855 580

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 марта 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5	5
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	386 255
	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 908	52 928	53 111
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
	Резервный капитал	1360	9 776	9 776	8 240
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	250 357	235 086	212 430
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	235 108	205 064	181 701
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	15 249	30 022	30 729
	Итого по разделу III	1300	757 720	742 469	718 460
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	104 712	105 070	92 262
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 756	12 402	9 672
	Прочие обязательства	1450	2 065	2 195	2 335
	Итого по разделу IV	1400	116 533	119 667	104 269
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	18 642	18 940	21 915
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	12 434	9 822	8 575
	поставщики и подрядчики	1521	4 307	5 492	5 295
	задолженность перед персоналом организации	1522	245	669	823
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	108	135	119
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 342	3 103	1 923
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	67	67	65
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	-
	прочие кредиторы	1527	1 365	356	350
	Доходы будущих периодов	1530	73	70	75
	Оценочные обязательства	1540	690	601	1 405
	Прочие обязательства	1550	1 193	1 062	881
	Итого по разделу V	1500	33 032	30 495	32 851
	БАЛАНС	1700	907 285	892 631	855 580

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 апреля 2016 г.



(подпись)

Н.Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

(подпись)

Д.В. Финкель
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 01 января по 31 марта 2016 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «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.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2016/03/31

75782411

2460066195

40.10.12

12247 / 41

385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	1 квартал 2016 г.	1 квартал 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	27 093	23 703
	Себестоимость продаж	2120	(12 609)	(13 844)
	Валовая прибыль	2100	14 484	9 859
	Прибыль от продаж	2200	14 484	9 859
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 046	2 614
	Проценты к уплате	2330	(2 014)	(1 821)
	Прочие доходы	2340	3 673	5 354
	Прочие расходы	2350	(2 716)	(4 155)
	Прибыль до налогообложения	2300	15 473	11 851
	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(2 869)	(2 388)
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	119	781
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(634)	(705)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 279	(33)
	Прочее	2460	-	19
	Чистая прибыль	2400	15 249	8 743
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	15 249	8 743
	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,03948	0,02264

Председатель Правления – Генеральный директор



(подпись)

Н.Г. Шульгинов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Д.В. Финкель

(расшифровка подписи)

29 апреля 2016 года

***Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность
подготовленная в соответствии с МСФО и аудиторское
заключение за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по
состоянию на эту дату***



ГРУППА «РУСГИДРО»

**Консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с МСФО, и
Аудиторское заключение**

**За год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении	5
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный Отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный Отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный Отчет об изменении капитала	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	12
Примечание 2.	Краткое описание основных положений учетной политики	16
Примечание 3.	Новые стандарты финансовой отчетности	30
Примечание 4.	Основные дочерние общества	33
Примечание 5.	Информация по сегментам	36
Примечание 6.	Операции со связанными сторонами	39
Примечание 7.	Основные средства	41
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	45
Примечание 9.	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	49
Примечание 10.	Прочие внеоборотные активы	50
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты	52
Примечание 12.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	53
Примечание 13.	Товарно-материальные запасы	54
Примечание 14.	Прочие оборотные активы	54
Примечание 15.	Капитал	54
Примечание 16.	Налог на прибыль	55
Примечание 17.	Обязательства по пенсионному обеспечению	57
Примечание 18.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	60
Примечание 19.	Прочие долгосрочные обязательства	61
Примечание 20.	Кредиторская задолженность и начисления	62
Примечание 21.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	62
Примечание 22.	Выручка	62
Примечание 23.	Государственные субсидии	62
Примечание 24.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	63
Примечание 25.	Финансовые доходы, расходы	63
Примечание 26.	Прибыль на акцию	64
Примечание 27.	Обязательства по капитальным затратам	64
Примечание 28.	Условные обязательства	64
Примечание 29.	Управление финансовыми рисками	66
Примечание 30.	Управление капиталом	69
Примечание 31.	Справедливая стоимость активов и обязательств	69
Примечание 32.	Представление финансовых инструментов по категориям оценки	71
Примечание 33.	События после отчетной даты	72



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «РусГидро» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2015 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.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

AO PricewaterhouseCoopers Audit

23 марта 2016 года

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683



	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	744 585	686 190
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	8	14 142	14 032
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9	6 094	4 132
Отложенные налоговые активы	16	5 486	5 355
Прочие внеоборотные активы	10	21 402	25 021
Итого внеоборотные активы		791 709	734 730
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	48 025	34 394
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 396	1 965
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	49 646	48 012
Товарно-материальные запасы	13	23 999	22 133
Прочие оборотные активы	14	22 574	41 872
		145 640	148 376
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи		788	664
Итого оборотные активы		146 428	149 040
ИТОГО АКТИВЫ		938 137	883 770
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	15	(26 092)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		203 114	179 556
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		602 479	578 921
Неконтролирующая доля участия		11 440	16 230
ИТОГО КАПИТАЛ		613 919	595 151
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	37 034	35 891
Долгосрочные заемные средства	18	135 179	119 187
Прочие долгосрочные обязательства	19	14 551	11 195
Итого долгосрочные обязательства		186 764	166 273
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	62 214	57 843
Кредиторская задолженность и начисления	20	60 307	51 558
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		898	536
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	14 035	11 913
		137 454	121 850
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	496
Итого краткосрочные обязательства		137 454	122 346
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		324 218	288 619
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		938 137	883 770

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель

23 марта 2016 года





		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
	Примечание		
Выручка	22	347 512	329 560
Государственные субсидии	23	14 314	12 428
Прочие операционные доходы	7	8 230	697
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	24	(315 103)	(290 838)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		54 953	51 847
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	(12 593)	(8 884)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(4 011)	(6 603)
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	(3 220)	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	(2 478)
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	(448)	-
Прибыль от операционной деятельности		34 681	33 882
Финансовые доходы	25	12 313	9 319
Финансовые расходы	25	(9 744)	(10 668)
Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	428	(342)
Прибыль до налогообложения		37 678	32 191
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 519)	(8 060)
Прибыль за год		27 159	24 131
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		31 539	25 606
Неконтролирующей доле участия		(4 380)	(1 475)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	26	0,0865	0,0689
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)	26	364 468 853	371 494 140



		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
	Примечание		
Прибыль за год		27 159	24 131
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	7	(994)	(6 178)
Переоценка пенсионных обязательств	17	(1 495)	1 392
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(2 489)	(4 786)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	9	1 962	(121)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	163
Прочий совокупный убыток		(85)	(332)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		1 877	(290)
Итого прочий совокупный убыток		(612)	(5 076)
Итого совокупный доход за год		26 547	19 055
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		31 364	20 004
Неконтролирующей доле участия		(4 817)	(949)



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		37 678	32 191
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 24	22 477	21 340
Убыток от выбытия основных средств, нетто	24	3 366	1 288
(Прибыль) / убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий	8	(428)	342
Прочие операционные доходы	7	(8 230)	(697)
Финансовые доходы	25	(12 313)	(9 319)
Финансовые расходы	25	9 744	10 668
Убыток от экономического обесценения основных средств	7	12 593	8 884
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		4 011	6 603
Убыток от обесценения прочих внеоборотных активов	10	3 220	-
Убыток от обесценения гудвила дочернего общества	10	448	-
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	2 478
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	17, 24	(717)	(501)
Расходы по пенсионному обеспечению		84	368
Прочие (доходы) / расходы		(298)	222
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		71 635	73 867
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		1 992	(8 085)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 047)	(864)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		1 450	(413)
Увеличение задолженности по прочим налогам		2 122	130
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		967	(427)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		1 630	34
Уплаченный налог на прибыль		(7 949)	(6 316)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		69 800	57 926
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(79 238)	(78 577)
Поступления от продажи основных средств		3 386	116
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(56 789)	(156 320)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		75 817	167 639
Приобретение дочерних компаний от третьих лиц за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(651)	(86)
Взнос в уставный капитал ассоциированных и совместных предприятий		-	(70)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия		81	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		60	-
Проценты полученные		8 953	6 865
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(48 381)	(60 433)



	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	83 896	85 600
Поступления долгосрочных заемных средств	18	36 487	28 176
Погашение заемных средств	18	(102 851)	(92 870)
Проценты уплаченные		(19 498)	(13 708)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(5 712)	(5 127)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(102)	(80)
Платежи по финансовому лизингу		(804)	(900)
Итого (использование) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		(8 584)	1 091
Положительные курсовые разницы по остаткам денежных средств		796	1 338
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		13 631	(78)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		34 394	34 472
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11	48 025	34 394

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2014 года		386 255	(10 662)	39 202	(135 075)	(3)	198 015	(12)	875	100 935	579 530	17 177	596 707
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	25 606	25 606	(1 475)	24 131
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	(121)	-	-	(121)	-	(121)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	9	-	-	-	-	-	-	163	-	-	163	-	163
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	846	-	846	546	1 392
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(6 130)	-	-	-	(6 130)	(48)	(6 178)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(359)	-	(30)	-	29	(360)	28	(332)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(359)	(6 130)	12	846	29	(5 602)	526	(5 076)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(359)	(6 130)	12	846	25 635	20 004	(949)	19 055
Обмен акций ПАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	8, 15	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Влияние изменения неконтролирующей доли участия	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(78)	(78)	78	-
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(1 409)	-	-	1 409	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	25	25	4	29
На 31 декабря 2014 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(362)	190 476	-	1 721	122 796	578 921	16 230	595 151

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «РусГидро»
Консолидированный Отчет об изменении капитала
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоедине- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(362)	190 476	-	1 721	122 796	578 921	16 230	595 151
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	-	31 539	31 539	(4 380)	27 159
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9	-	-	-	-	-	-	1 952	-	-	1 952	10	1 962
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	-	(1 032)	-	(1 032)	(463)	(1 495)
Списание резерва по переоценке в результате экономического обесценения основных средств	7	-	-	-	-	-	(994)	-	-	-	(994)	-	(994)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	18	-	-	(7)	(101)	16	(85)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(112)	(976)	1 952	(1 032)	(7)	(175)	(437)	(612)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(112)	(976)	1 952	(1 032)	31 532	31 364	(4 817)	26 547
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(102)	(5 812)
Оферта на приобретение акций ПАО «РАО ЭС Востока»	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 108)	(2 108)	-	(2 108)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(948)	-	-	948	-	-	-
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	129	141
На 31 декабря 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(474)	188 552	1 952	689	147 470	602 479	11 440	613 919

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности



Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, для ПАО «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 теплоты.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований (Примечание 28). Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2015 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2014 года: 66,84 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 теплоту;
- 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 особым правилам.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых 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 2015 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 по тексту – «РД») рассчитываются по определяемым Федеральной антимонопольной службой (далее по тексту – «ФАС») формулам индексации цен.

Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого ФАС 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 по тексту – «РСВ») и балансирующего рынка (далее по тексту – «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

Существует несколько механизмов реализации мощности на оптовом рынке:

- покупка / продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- покупка / продажа мощности по свободным договорам купли-продажи мощности;
- покупка / продажа мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций (далее по тексту – «АЭС») и гидроэлектростанций (далее по тексту – «ГЭС»), аналогичным ДПМ;
- покупка / продажа мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупка / продажа мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупка / продажа мощности, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

Конкурентный отбор мощности (далее по тексту – «КОМ»), проводимый ОАО «СО ЕЭС», лежит в основе рынка мощности и определяет, какая мощность будет оплачиваться на оптовом рынке.

До 2015 года КОМ проводились только на 1 год вперед (на следующий год). Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения конкурентного отбора мощности и усовершенствованы принципы торговли мощностью на оптовом рынке.

В 2015 году проведены КОМ на 2016-2019 годы. Начиная с 2016 года, в рамках КОМ мощность будет ежегодно отбираться на год, наступающий через три календарных года после года проведения КОМ. КОМ проводятся по ценовым зонам без разделения на зоны свободного перетока. Индексация производится в случае, если КОМ проводился более чем на 1 год вперед. При этом цена КОМ индексируется за период с 1 января года, следующего за годом проведения КОМ, до 1 января года поставки, в соответствии с ИПЦ, уменьшенным на 1 процент.

Цена КОМ соответствует максимуму из цен в отобранных заявках и цены, при которой функция спроса принимает значение, равное совокупному объему отобранной мощности (включая мощность, подлежащую оплате вне зависимости от результатов КОМ). Цена КОМ для каждой ценовой зоны одинакова для всех отобранных генерирующих объектов. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается.

По мере приближения к году поставки в случае превышения уточненного спроса на мощность над объемом подлежащей оплате генерирующей мощности возможно проведение корректирующего КОМ. Обязательной оплате, не зависящей от результатов КОМ, подлежит мощность, введенная по ДПМ и аналогичным ДПМ договорам с новыми АЭС и ГЭС, а также генерирующих объектов, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы).

Как и в части торговли электроэнергией, в течение 2015 года 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 ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), в течение 2013 года и в период до 1 мая 2014 года поставлялся только по тарифам, утвержденным ФАС. С 1 мая 2014 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 374 от 28 апреля 2014 года, утверждающим изменения в Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности, по тарифам поставляется 35 процентов мощности таких ГЭС, а 65 процентов – по цене КОМ. Постановление также предусматривает поэтапное увеличение доли мощности ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне (Сибирь), поставляемой по цене КОМ до 80 процентов к 1 января 2016 года, до 100 процентов к 1 января 2017 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 ФАС 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 ФАС 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 ФАС.

Единый закупщик приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке по ценам, рассчитываемым ОАО «АТС» на основании утвержденных ФАС тарифов для поставщиков ОРЭМ.

ОАО «АТС» обеспечивает расчеты между производителями и покупателями электроэнергии. Функции единого закупщика возложены на ПАО «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 по тексту – «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. ФАС 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.

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. 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 ФАС 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 ЭС 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) в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФАС.

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.

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, имеющих 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.

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 2015 года, составлял 72,88 : 1,00 (31 декабря 2014 года: 56,26 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,70 : 1,00 (31 декабря 2014 года: 68,34 : 1,00).

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 держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы возмещения, переданного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли участия в капитале 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 полностью идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам 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 долевого инструмента, 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 затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние компании Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.



Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю участия в капитале, 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, которые не приводят к потере контроля. Разница между возмещением, переданным за приобретение неконтролирующей доли участия, и ее балансовой стоимостью отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, 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. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы компании были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, установленной компанией-предшественником. Компания-предшественник считается отчитывающейся компанией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальных приобретениях компании-предшественника, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой переданного возмещения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как корректировка резерва, связанного с присоединением, в составе капитала.

Ассоциированные и совместные предприятия. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Ассоциированными являются предприятия, 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 ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные предприятия. Иные изменения доли Группы в чистых активах ассоциированного предприятия, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных предприятий; (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 ассоциированных предприятий признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных предприятий.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированного предприятия 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 ассоциированного предприятия.

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 или ассоциированное предприятие.



Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными или совместными предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных 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 оставшейся доли в ассоциированном и 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 непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии 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.

Основные средства. В состав основных средств в консолидированном Отчете о финансовом положении в том числе включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, отражаются по переоцененной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Офисные здания, земельные участки и объекты незавершенного строительства, принадлежащие Группе, отражаются по исторической стоимости.

Основные средства, кроме офисных зданий, земельных участков и объектов незавершенного строительства, 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 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 прибылях или убытках 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.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива будет достоверно оценена. 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.

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.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их 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, и 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 затрат на выбытие актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие 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 актива 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 недвижимость. К инвестиционной недвижимости относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не используется самой Группой (Примечание 10). Инвестиционная недвижимость отражается в отчетности по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной недвижимости, Группа оценивает размер возмещаемой стоимости по большей из двух величин: ценности от ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Величина балансовой стоимости инвестиционной недвижимости 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.

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 двух величин: ценности их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. 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, получают преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются наиболее низким уровнем, на котором Группа отслеживает гудвил, 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 котироваемая 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 котироваемым 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).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам, консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

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. Нарощенные 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. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно,



более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

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 производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Эта категория представлена производными финансовыми инструментами, которые отражаются 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.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Торговые инвестиции, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально учитываются по справедливой стоимости с учетом понесенных затрат по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (а) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (б) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.



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 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 прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющих 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 долевого ценного бумага 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 долевого инструмента не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долгового инструмента, отнесенного к категории инвестиций, имеющих 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.

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 объясняется 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) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) 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. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

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, 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, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

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. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости 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, классифицируемые как 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 положении 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 группу активов (оборотных и / или внеоборотных), подлежащих выбытию путем продажи или иным способом единой группой в результате одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в результате 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. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для оборотных, так и для внеоборотных активов группы выбытия.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Предназначенные для продажи основные средства, инвестиционная недвижимость и нематериальные активы 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 выбытие.

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. Прибыли и потоки денежных средств от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов продолжающейся деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом.

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 отношении 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 и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. 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 в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.



Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

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 на конец 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. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

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.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанным 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 консолидированного Отчета о движении денежных средств.

Вознаграждения работникам. 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 доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

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, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

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 установленными 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 по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. 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.

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер должностного оклада, которые используются в компаниях Группы, и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования либо срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу 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 владением этими активами, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде



актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются 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 признается 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. Такие обороты по продаже / покупке электроэнергии в размере 6 288 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 10 064 млн рублей) отражаются 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 консолидированного 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. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. 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 в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

Резервы под обязательства и отчисления. Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным



обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких, как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, прешествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

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 равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) первоначально признанной суммы за вычетом накопленной амортизации; (б) наилучшей расчетной оценки суммы расходов, необходимых для урегулирования существующего обязательства по состоянию на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их 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 суждения 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 затрат на выбытие и ценности его использования. Балансовая стоимость актива 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 инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 7 и 8.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате 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. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах предприятий Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как, по оценкам руководства, предполагается наличие временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и 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.

Переклассификации

С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года, но не оказали существенного влияния на Группу:

- 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).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если



он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевыми инструментами должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевым инструментом предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- 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 прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению 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 инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен в мае 2014 года и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты; данный стандарт не утвержден для применения в Российской Федерации). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого



вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены в мае 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты; данное изменение не утверждено для применения в Российской Федерации).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**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 – ПАО «РусГидро» (Примечание 5). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 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 АО «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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	65,81%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО «ЭСКБ»	100,00%	-	100,00%	-

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоты 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 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	85,92%	86,20%	85,92%	86,20%
ПАО «ДЭК»	44,92%	52,17%	44,92%	52,17%
АО «ДГК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
АО «ДРСК»	44,92%	100,00%	44,92%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	84,83%	98,74%	84,83%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	42,10%	49,00%	42,10%	49,00%
ОАО «Сахалинэнерго»	49,67%	57,82%	47,72%	55,55%
ПАО «Якутскэнерго»	72,21%	79,16%	72,21%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» включает 1,80 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

** Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

**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 незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**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:

Финансовое состояние	Субгруппа «РАО ЭС Востока»		в том числе: Субгруппа «ДЭК»	
	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Процент неконтролирующей доли участия	14,08%	14,08%	55,08%	55,08%
Процент прав голоса, приходящихся на неконтролирующую долю участия	13,80%	13,80%	47,83%	47,83%
Внеоборотные активы	104 873	95 072	57 183	55 443
Оборотные активы	57 638	55 749	23 993	23 610
Долгосрочные обязательства	(57 768)	(54 965)	(35 095)	(34 610)
Краткосрочные обязательства	(88 518)	(68 768)	(54 549)	(44 090)
Чистые активы	16 225	27 088	(8 468)	353
Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия	9 732	14 660	(2 656)	2 193

Финансовые результаты	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	162 713	150 286	109 327	100 807
Убыток за год	(7 518)	(2 181)	(8 756)	(3 821)
Итого совокупный убыток за год	(8 410)	(1 193)	(9 402)	(3 101)
Убыток за год, причитающийся на неконтролирующую долю участия	(4 621)	(1 632)	(4 522)	(2 334)
Изменения в прочем совокупном (убытке) / доходе, приходящиеся на неконтролирующую долю участия	(446)	526	(59)	393

Потоки денежных средств				
Поступление денежных средств от операционной деятельности	10 919	12 452	5 592	2 425
Использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(14 854)	(13 292)	(6 406)	(6 951)
Поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	1 786	5 103	(191)	4 437
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов	(2 149)	4 263	(1 005)	(89)

Права акционеров неконтролирующей доли в отношении представленных субгрупп определены Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также учредительными документами ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «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, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «РАО ЭС 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.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета страхового возмещения, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытка от обесценения внеоборотных активов, убытка от обесценения гудвила дочернего общества, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, убытка от выбытия основных средств, убытка от пересмотра стоимости чистых активов дочернего общества, приобретенного исключительно с целью последующей перепродажи, дохода, связанного с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. 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 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	100 826	86 955	162 713	28 113	378 607	(31 095)	347 512
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	90 960	86 925	162 441	7 186	347 512	-	347 512
<i>продажа электроэнергии</i>	64 198	85 850	104 021	449	254 518	-	254 518
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	154	-	35 227	-	35 381	-	35 381
<i>продажа мощности</i>	25 611	-	7 047	380	33 038	-	33 038
<i>прочая выручка</i>	997	1 075	16 146	6 357	24 575	-	24 575
<i>от внутригрупповых операций</i>	9 866	30	272	20 927	31 095	(31 095)	-
Государственные субсидии	-	-	14 268	46	14 314	-	14 314
Прочие операционные доходы	-	-	498	800	1 298	(4)	1 294
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 387)	(84 075)	(164 682)	(29 206)	(319 350)	29 613	(289 737)
EBITDA	59 439	2 880	12 797	(247)	74 869	(1 486)	73 383
Страхование возмещение	-	-	-	6 471	6 471	-	6 471
Амортизация	(12 523)	(826)	(7 624)	(1 769)	(22 742)	265	(22 477)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(12 586)	(1 387)	(3 547)	(5 014)	(22 534)	(162)	(22 696)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(9 747)	-	(1 953)	(893)	(12 593)	-	(12 593)
<i>убыток от обесценения прочих внеоборотных активов</i>	(3 220)	-	-	-	(3 220)	-	(3 220)
<i>убыток от обесценения гудвила дочернего общества</i>	-	-	-	(448)	(448)	-	(448)
<i>доход от восстановления / (убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 078	(1 345)	(3 021)	(723)	(4 011)	-	(4 011)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(537)	(42)	59	(2 950)	(3 470)	104	(3 366)
<i>доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения</i>	-	-	717	-	717	-	717
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий</i>	(160)	-	651	-	491	(266)	225
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	34 330	667	1 626	(559)	36 064	(1 383)	34 681
Финансовые доходы							12 313
Финансовые расходы							(9 744)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							428
Прибыль до налогообложения							37 678
Расходы по налогу на прибыль							(10 519)
Прибыль за год							27 159
Капитальные расходы	35 206	223	19 554	41 956	96 939	4 896	101 835
На 31 декабря 2015 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	121 861	1 847	68 019	5 666	197 393	-	197 393

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	98 581	82 230	150 286	29 664	360 761	(31 201)	329 560
<i>в том числе:</i>							
от сторонних компаний	89 177	82 211	149 935	8 227	329 550	10	329 560
продажа электроэнергии	64 016	81 307	93 888	332	239 543	-	239 543
продажа теплотехнологии и горячей воды	144	-	33 912	3	34 059	-	34 059
продажа мощности	23 467	-	4 268	277	28 012	-	28 012
прочая выручка	1 550	904	17 867	7 615	27 936	10	27 946
от внутригрупповых операций	9 404	19	351	21 437	31 211	(31 211)	-
Государственные субсидии	-	-	12 413	15	12 428	-	12 428
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 233)	(81 092)	(147 301)	(27 881)	(297 507)	28 768	(268 739)
EBITDA	57 348	1 138	15 398	1 798	75 682	(2 433)	73 249
Амортизация	(12 173)	(695)	(7 289)	(1 411)	(21 568)	228	(21 340)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(9 560)	(560)	(5 372)	(2 386)	(17 878)	(149)	(18 027)
<i>в том числе:</i>							
прочие операционные доходы	697	-	-	-	697	-	697
убыток от экономического обесценения основных средств	(7 138)	-	(1 746)	-	(8 884)	-	(8 884)
убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто	(1 677)	(524)	(3 635)	(767)	(6 603)	-	(6 603)
убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 366)	-	(82)	(1 030)	(2 478)	-	(2 478)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(40)	(36)	(474)	(589)	(1 139)	(149)	(1 288)
доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	-	-	501	-	501	-	501
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий	(36)	-	64	-	28	-	28
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	35 615	(117)	2 737	(1 999)	36 236	(2 354)	33 882
Финансовые доходы							9 319
Финансовые расходы							(10 668)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(342)
Прибыль до налогообложения							32 191
Расходы по налогу на прибыль							(8 060)
Прибыль за год							24 131
Капитальные расходы	42 496	146	19 486	34 441	96 569	(3 547)	93 022
На 31 декабря 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	113 060	3 403	54 496	6 071	177 030	-	177 030

**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 годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись ассоциированные и совместные предприятия Группы (Примечание 8), а также предприятия, контролируемые государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Векселя к получению	10	5 711	5 203
Займы выданные		2 725	1 492
Займы полученные		750	-

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	851	146
Прочая выручка	778	569
Покупная электроэнергия и мощность	2 149	1 049

Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	440	293
Кредиторская задолженность	481	352

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 351	2 671
Прочая выручка	258	150
Расходы на аренду	447	285
Покупная электроэнергия и мощность	19	161

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ГК «Внешэкономбанк», ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО), ПАО «Банк ВТБ», ПАО «ВТБ 24», ОАО «Банк Москвы», АО «Россельхозбанк» (Примечания 11, 14, 18). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:



около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (PCB) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «Центр финансовых расчетов» («АО «ЦФР»). Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На PCB цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. В течение 2015 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 14 314 млн рублей (в 2014 году сумма составляла 12 428 млн рублей) (Примечание 23).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 25 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 50 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 60 процентов). 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 и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС 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 2015 года, составила 2 174 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 2 365 млн рублей).

**Примечание 7. Основные средства**

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Переоцененная / первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(26)	(1 160)	(56)	-	-	(1 242)
Переклассификация	(55)	89	(1 806)	2 597	(825)	-
Поступления	979	808	1 611	97 417	1 020	101 835
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(880)	-	-	-	-	(880)
Передача	2 925	20 357	43 503	(67 292)	507	-
Выбытия и списания	(166)	(103)	(876)	(3 551)	(1 981)	(6 677)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	83 887	398 693	268 513	285 292	13 646	1 050 031
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Начисление убытка от обесценения	(644)	(4 318)	(2 180)	(6 143)	(55)	(13 340)
Восстановление убытка от обесценения	346	94	299	8	-	747
Начислено за период	(2 152)	(8 302)	(11 782)	-	(1 439)	(23 675)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	92	-	-	-	-	92
Передача	12	(2 741)	(3 607)	5 819	517	-
Выбытия и списания	47	22	550	186	730	1 535
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(31 803)	(131 656)	(105 881)	(29 192)	(6 914)	(305 446)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	52 084	267 037	162 632	256 100	6 732	744 585
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	51 606	262 291	136 976	227 059	8 258	686 190
Переоцененная / первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	78 712	377 429	191 377	214 999	14 620	877 137
Экономическое обесценение переоцененных основных средств	(20)	(6 183)	(1 539)	-	(4)	(7 746)
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 637)	4 692	(14)	-
Поступления	202	1 646	620	89 444	1 110	93 022
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	(14)	(1)	(50)	(130)	(630)	(825)
Передача	2 718	8 840	39 569	(51 418)	291	-
Выбытия и списания	(178)	(298)	(2 203)	(1 466)	(448)	(4 593)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(27 139)	(108 005)	(75 665)	(26 904)	(5 578)	(243 291)
Начисление убытка от обесценения	(281)	(639)	(2 617)	(5 405)	(49)	(8 991)
Начислено за период	(1 740)	(7 300)	(10 259)	-	(1 636)	(20 935)
Реклассификация во внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи	13	1	25	92	269	400
Передача	(439)	(585)	(2 055)	3 125	(46)	-
Выбытия и списания	82	117	1 410	30	373	2 012
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	51 606	262 291	136 976	227 059	8 258	686 190
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846

На 31 декабря 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 793 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 7 869 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам



основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма таких авансов составила 59 531 млн рублей (31 декабря 2014 года: 51 785 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 14 706 млн рублей, ставка капитализации составила 11,28 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 9 347 млн рублей, ставка капитализации составила 8,77 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 1 088 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 149 млн рублей).

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

По оценке руководства Группы, балансовая стоимость основных средств на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 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 основном эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат и ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства. Руководством Группы определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, определяется 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 и если возмещаемая стоимость меньше балансовой стоимости генерирующей единицы, экономическое обесценение определяется как разница между возмещаемой и балансовой стоимостью.

**Обесценение основных средств на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016–2021 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2020 годы
Период прогнозирования*	Для действующих станций 10 лет (2016–2025 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2016–2039 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2016–2041 годы)	Для действующих станций 10 лет (2015–2024 годы), Для строящихся станций – 20 лет с момента ввода в эксплуатацию и до завершения ДПМ (2015–2038 годы) Для генерирующих единиц Дальнего Востока – 11-25 лет (2015–2040 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0–4,1 процента, в зависимости от продолжительности прогнозного периода
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,97–16,8 процентов	14,4–17,8 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	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2016–2019 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2017 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов ОАО «АТС»	На 2015 год – на основе результатов КОМ, за исключением тех станций, в которых сохраняются регулируемые тарифы На 2016 год и далее – с учетом индекса потребительских цен и прогнозов ОАО «АТС»
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 денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период может достигать 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.

Убыток был признан в основном в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды. В результате было признано обесценение в сумме 12 593 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 242 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 248 млн рублей).

В результате экономического обесценения основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 13 835 млн рублей, преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства:

- Кабардино-Балкарский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 420 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 1 216 млн рублей;
- Карачаево-Черкесский филиал – убыток от обесценения в сумме 2 833 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 6 млн рублей;
- Бурейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 2 541 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 20 млн рублей;
- Каскад Кубанских ГЭС – убыток от обесценения в сумме 704 млн рублей, снижение ранее



- признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
- Зейская ГЭС – убыток от обесценения в сумме 680 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей;
 - Загорская ГАЭС – убыток от обесценения в сумме 415 млн рублей, снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме ноль млн рублей.

Анализ чувствительности величины возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям представлен в Примечании 31.

В результате экономического обесценения основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 16 737 млн рублей. В результате было признано обесценение в сумме 8 991 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, а также снижение ранее признанного резерва по переоценке в сумме 7 746 млн рублей в составе прочего совокупного убытка (до вычета налога на прибыль в сумме 1 549 млн 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:

	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015	29 793	111 249	152 336	260 080	1 492	554 950
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014	28 409	103 047	124 524	231 039	1 914	488 933

События на Загорской ГАЭС-2. 17 сентября 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 в Московской области произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна через деформационные швы станционного узла и образовавшуюся полость в правом примыкании основания здания ГАЭС. Строительно-монтажные работы и имущество, в том числе оборудование, были застрахованы СПАО «Ингосстрах», АО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 31 декабря 2015 года все страховые компании признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем.

В составе Прочих операционных доходов за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, отражено полученное страховое возмещение от АО «АльфаСтрахование» в размере 847 млн рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «АльфаСтрахование» – 1 200 млн рублей) и от АО «СОГАЗ» в размере 868 млн рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «СОГАЗ» составляет 2 633 млн рублей), а также страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4 756 млн рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 2 706 млн рублей. Также за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 2 243 млн рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам, расходы на аренду.

На настоящий момент времени руководство Группы не может дать точную оценку величины будущих расходов, связанных с ликвидацией последствий технического инцидента. Однако величина таких расходов может быть существенна для Группы.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2015 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. По состоянию на 31 декабря 2015 года остаточная стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила 3 107 млн рублей (31 декабря 2014 года: 4 639 млн рублей). По договорам финансовой аренды предприятия Группы арендуют преимущественно основные средства, относящиеся к группе «Машины и оборудование».



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.

Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Менее одного года	2 309	2 174
От одного года до пяти лет	3 826	4 169
Свыше пяти лет	38 852	40 028
Итого операционная аренда	44 987	46 371

Основные средства в залоге. По состоянию на 31 декабря 2015 года основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов. По состоянию на 31 декабря 2014 года основные средства в размере 3 млн рублей были переданы третьим сторонам в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Ассоциированные предприятия					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	7 777	8 060
ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	Россия	36,09%	36,09%	3 429	3 441
Прочие				172	343
Итого ассоциированные предприятия				11 378	11 844
Совместные предприятия					
Группа BoGES	Россия	50,00%	50,00%	1 229	1 048
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Прочие				1 535	1 140
Итого совместные предприятия				2 764	2 188
Итого вложения в ассоциированные и совместные предприятия				14 142	14 032



В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении ассоциированных и совместных предприятий, признанных в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Ассоциированные предприятия		
ОАО «ИЭСК»	(283)	(360)
ОАО «СЭК»	(12)	101
ПАО «Красноярская ГЭС»	-	293
Прочие	(19)	76
Итого ассоциированные предприятия	(314)	110
Совместные предприятия		
Группа VoGES	684	(467)
Группа BALP	-	-
Прочие	58	15
Итого совместные предприятия	742	(452)
Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий	428	(342)

Ассоциированные предприятия

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 9 600 подстанций суммарной мощностью более 27 900 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 приобретению или обмену активами, а также являются источником получения дивидендов.

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 2014 года» и Областной целевой программы «Развитие электроэнергетики Сахалинской области до 2010 года и на перспективу до 2020 года». Основным инвестиционным проектом ОАО «СЭК» являлось Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, эксплуатацию которого по договору аренды осуществляет 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».

ПАО «Красноярская ГЭС»

В июле 2014 года дочерним обществом Группы АО «Гидроинвест» было передано АО «ЕвроСибЭнерго» 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС» в обмен на 3,39 процента собственных акций Общества (Примечание 15). Оставшиеся 0,12 процента акций ПАО «Красноярская ГЭС» были переклассифицированы в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.



В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты:

	ОАО «СЭК»		ОАО «ИЭСК»		ПАО «Красноярская ГЭС»	
На 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Внеоборотные активы	11 242	10 519	24 862	25 848	-	-
Оборотные активы	761	1 516	1 037	2 478	-	-
Долгосрочные обязательства	(12)	-	(1 571)	(5 334)	-	-
Краткосрочные обязательства	(54)	(1 063)	(8 350)	(6 353)	-	-
Чистые активы	11 937	10 972	15 978	16 639	-	-
За год, закончившийся 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	449	285	16 995	15 674	-	7 673
Восстановление убытка от экономического обесценения основных средств	-	-	-	-	-	-
(Убыток) / прибыль за год	(35)	(69)	(661)	(843)	-	1 166
Итого совокупный (убыток) / доход за год	(35)	(69)	(661)	(843)	-	1 166

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	ОАО «СЭК»	ОАО «ИЭСК»	ПАО «Красноярская ГЭС»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2013 года	10 691	17 482	55 199	814	84 186
(Убыток) / прибыль за год	(69)	(843)	1 166	212	466
Дополнительная эмиссия акций	350	-	-	-	350
Выбытие	-	-	(56 103)	-	(56 103)
Переклассификация в финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	(262)	-	(262)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	10 972	16 639	-	1 026	28 637
Доля в чистых активах	3 960	7 114	-	335	11 409
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(519)	-	-	-	(519)
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	-	-	8	8
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	3 441	8 060	-	343	11 844
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	10 972	16 639	-	1 026	28 637
Убыток за год	(35)	(661)	-	(32)	(728)
Дополнительная эмиссия акций	1 000	-	-	-	1 000
Выбытие	-	-	-	(402)	(402)
Переклассификация в инвестиции в дочернее общество	-	-	-	19	19
Чистые активы на 31 декабря 2015 года	11 937	15 978	-	611	28 526
Доля в чистых активах	4 308	6 831	-	172	11 311
Гудвил	-	946	-	-	946
Дополнительная эмиссия акций	(879)	-	-	-	(879)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	3 429	7 777	-	172	11 378

**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 и строительство Богучанского алюминиевого завода. 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 ОАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям. Установленная мощность Богучанской ГЭС составляет 2 997 МВт, среднемноголетняя проектная выработка электроэнергии – 17 600 млн кВтч.

В настоящее время продолжается строительство 1-ой серии Богучанского алюминиевого завода. Проектная мощность производства Богучанского алюминиевого завода составляет почти 600 тысяч тонн алюминия в год. Производственный комплекс завода состоит из двух серий производительностью 296 тысяч тонн каждая. Богучанский алюминиевый завод станет одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эти даты:

	Группа BoGES		Группа BALP	
На 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Внеоборотные активы	45 007	44 551	1 475	17 290
Оборотные активы, в том числе:	3 681	3 103	6 315	756
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	442	765	498	130
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(44 343)	(43 629)	(100 750)	(5 952)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства</i> <i>(за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(37 715)	(37 347)	(96 872)	(3 337)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(1 918)	(1 973)	(3 877)	(61 729)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства</i> <i>(за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(678)	(731)	(3)	(60 157)
Чистые активы	2 427	2 052	(96 837)	(49 635)
За год, закончившийся 31 декабря	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	14 632	6 571	11 558	275
Амортизация основных средств	(1 191)	(1 066)	(111)	(55)
Начисление резерва под обесценение финансовых вложений	(5 780)	-	-	-
Процентные доходы	489	53	7	15
Процентные расходы	(2 849)	(2 730)	(6 460)	(3 407)
Курсовая разница	(10)	(5)	(19 118)	(24 197)
Убыток от экономического обесценения основных средств	-	-	(3 869)	(5 521)
Убыток до налогообложения	(125)	(2 146)	(30 123)	(33 584)
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	500	226	(17 079)	6 656
Прибыль / (убыток) за год	375	(1 920)	(47 202)	(26 928)
Прочий совокупный доход / (убыток) за год	-	-	-	-
Итого совокупный доход / (убыток) за год	375	(1 920)	(47 202)	(26 928)



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 2013 года	3 972	(22 707)	2 241	(16 494)
Чистые активы на дату приобретения	-	-	23	23
Убыток за год	(1 920)	(26 928)	(159)	(29 007)
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	2 052	(49 635)	2 105	(45 478)
Доля в чистых активах	1 026	(24 818)	1 036	(22 756)
Неконтролирующая доля участия	22	-	-	22
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	24 818	104	24 922
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года	1 048	-	1 140	2 188
Чистые активы на 31 декабря 2014 года	2 052	(49 635)	2 105	(45 478)
Увеличение уставного капитала	-	-	1 003	1 003
Прибыль / (убыток) за год	375	(47 202)	(623)	(47 450)
Чистые активы на 31 декабря 2015 года	2 427	(96 837)	2 485	(91 925)
Доля в чистых активах	1 214	(48 419)	1 129	(46 076)
Неконтролирующая доля участия	15	-	-	15
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	48 419	406	48 825
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	1 229	-	1 535	2 764

Группой предоставлены гарантии за исполнение обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению в пользу ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 28).

Примечание 9. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Справедливая стоимость
ПАО «Интер РАО»	4,92%	5 606	4,92%	3 654
ПАО «Россети»	0,28%	228	0,28%	212
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,13%	99	0,13%	76
Прочие	-	161	-	190
Итого финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		6 094		4 132

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих 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).

Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 1 962 млн рублей, в том числе от изменения стоимости акций ПАО «Интер РАО» – 1 953 млн рублей, и была отражена в составе прочего совокупного дохода (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года убыток составил 2 436 млн рублей и был отражен в составе прочего совокупного дохода в размере 42 млн рублей за вычетом налога на прибыль и в составе прибылей и убытков в сумме 2 478 млн рублей).

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя	38 189	37 047
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 946)	(16 864)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 218	6 158
НДС к возмещению	2 546	3 226
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	2 164	5 478
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	553	1 109
Гудвил	481	929
Прочие внеоборотные активы	8 440	8 121
Итого прочие внеоборотные активы	21 402	25 021

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя						
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	5 711	5 203
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	10,90–14,58%	2020–2022	784	446
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	11,90–16,35%	2016–2022	673	466
Прочие					50	43
Итого долгосрочные векселя					7 218	6 158

Векселя ОАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2015 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей), переданных в залог ГК «Внешэкономбанк» в качестве обеспечения по кредиту, составила 5 711 млн рублей (31 декабря 2014 года: 5 203 млн рублей) (Примечание 8).

Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС. Возмещаемая стоимость принадлежащих Группе плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС, полученных в 2011 году в рамках дополнительного выпуска акций Общества, определяется руководством Группы на основе будущих денежных потоков. Основным допущением, используемым для анализа денежных потоков, является оценка величины ежегодного возмещения, получаемого от ПАО «Иркутскэнерго» и соответствующего рыночной стоимости права временного владения и пользования данным имуществом. В связи с ухудшением оценки величины ежегодного возмещения по состоянию на 31 декабря 2015 года Группа признала убыток от обесценения плотин Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС в размере 3 220 млн рублей.

Гудвил и клиентская база. Ниже представлена информация о балансовой стоимости гудвила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Балансовая стоимость на 1 января	929	929
Убыток от обесценения	(448)	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	481	929

Гудвил АО «Институт Гидропроект». Гудвил в размере 929 млн рублей был признан на дату приобретения АО «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 АО «Институт Гидропроект» с заказчиками услуг, в том числе с компаниями Группы.



По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к АО «Институт Гидропроект» на возможное обесценение. Для целей проведения тестирования АО «Институт Гидропроект» рассматривался как единый актив, генерирующий денежные средства.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для определения возмещаемой стоимости АО «Институт Гидропроект» для целей теста на обесценение гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016-2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2019 годы
Период прогнозирования	5 лет	5 лет
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,3 процента
Ставка дисконтирования	15,6 процентов	16,1 процентов
Чистый денежный приток в прогнозном периоде	Ожидается в размере не менее 148 млн рублей в 2016 году, 67 млн рублей в 2017 году, 94 млн рублей в 2018 году, 110 млн рублей в 2019 году, 122 млн рублей в 2020 году	Ожидается в размере не менее 167 млн рублей в 2015 году, 175 млн рублей в 2016 году, 182 млн рублей в 2017 году, 193 млн рублей в 2018 году, 201 млн рублей в 2019 году
Чистый денежный приток в постпрогножном периоде	Ожидается в размере не менее 114 млн рублей в год	Ожидается в размере не менее 178 млн рублей в год

Основываясь на допущениях, описанных выше, по состоянию на 31 декабря 2015 года возмещаемая стоимость АО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, оказалась ниже учетной стоимости и Группой было признано экономическое обесценение гудвила в размере 448 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года экономическое обесценение отсутствовало.

Клиентская база ООО «ЭСКБ». По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 Группа провела тестирование клиентской базы 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 клиентской базы:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016–2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015–2019 годы
Период прогнозирования*	10 лет (2016–2025 годы)	10 лет (2015–2024 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	3,8 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования	15,3 процентов	15,2 процентов
Прогноз объемов реализации электроэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций	
Прогноз тарифов на электроэнергию	На 2016 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2017–2025 годы – с учетом индекса потребительских цен	На 2015 год – на основе тарифов, утвержденных регулирующими органами На 2016–2024 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.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года возмещаемая стоимость ООО «ЭСКБ» была выше учетной стоимости – дополнительный убыток от обесценения в отношении клиентской базы ООО «ЭСКБ» не начислялся.

**Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	11 857	14 960
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 3,76–16,40%)	36 137	19 417
Денежные средства в кассе	31	17
Итого денежные средства и их эквиваленты	48 025	34 394

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2015 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 2 801 млн рублей (31 декабря 2014 года: 767 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 61 млн рублей (31 декабря 2014 года: 2 310 млн рублей).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	4 630	5 354
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	3 573	5 996
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	1 405	1 228
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	719	83
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	364	12
ПАО «ВТБ24»	Ba1	Moody's	230	200
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	170	8
ПАО Банк «Возрождение»	BB-	Standard & Poor's	135	68
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	124	158
UBS AG	A	Fitch Ratings	105	526
ООО КБ «Кредитинвест»	-	-	-	262
АО «СМП Банк»	-	-	-	187
ПАО «Камчаткомагропромбанк»	-	-	-	170
АО «ИнвестКапиталБанк»	-	-	-	159
Прочие	-	-	402	549
Итого денежные средства на банковских счетах			11 857	14 960
Банковские депозиты				
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	8 992	5 613
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	7 753	65
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	6 280	7 319
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	4 832	65
ПАО АКБ «Связь-Банк»	BB-	Standard & Poor's	2 724	-
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	2 084	2 892
АО «СМП Банк»	-	-	1 875	-
АО «Глобэксбанк»	BB-	Fitch Ratings	1 000	-
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	519	39
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	22	507
АО «ЮниКредит Банк»	-	-	-	2 347
ПАО «Азиатско-Тихоокеанский банк»	-	-	-	278
ПАО «Промсвязьбанк»	-	-	-	103
Прочие	-	-	56	189
Итого денежные эквиваленты			36 137	19 417

**Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	55 075	50 931
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(20 158)	(18 643)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	34 917	32 288
НДС к возмещению	8 156	8 683
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 540	3 957
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(1 021)	(670)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	2 519	3 287
Прочая дебиторская задолженность	7 248	6 637
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 194)	(2 883)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 054	3 754
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	49 646	48 012

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 торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
По состоянию на 1 января	21 526	17 779
Начислено за год	6 650	8 534
Восстановление резерва под обесценение	(3 808)	(3 230)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(1 016)	(1 557)
По состоянию на 31 декабря	23 352	21 526

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	29 622	(2 426)	26 143	(967)
Просроченная менее 3 месяцев	6 655	(1 260)	6 229	(953)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	7 499	(2 834)	8 139	(3 838)
Просроченная более 1 года	17 959	(16 832)	16 127	(15 768)
Итого	61 735	(23 352)	56 638	(21 526)

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 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	14 291	13 229
Сырье и материалы	6 555	6 383
Запасные части	2 782	2 085
Прочие материалы	606	645
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	24 234	22 342
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(235)	(209)
Итого товарно-материальные запасы	23 999	22 133

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты и векселя	19 532	40 122
Займы выданные	2 728	1 484
Прочие краткосрочные инвестиции	314	266
Итого прочие оборотные активы	22 574	41 872

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты					
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	8,80–12,81%	18 322	38 915
ЗАО «Америабанк»	B+	Fitch Ratings	7,10%	728	-
ЗАО «АРДШИНБАНК»	B+	Fitch Ratings	3,00–16,00%	186	-
АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	B+	Fitch Ratings	12,50%	176	166
Прочие депозиты	-	-	-	78	768
Векселя					
АО «Альфа-Банк»	Ba2	Moody's	-	35	195
Прочие векселя	-	-	-	7	78
Итого депозиты и векселя				19 532	40 122

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2015 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей (31 декабря 2014 года: 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей).

В июле 2014 года 3,39 процента собственных акций Общества были получены дочерним обществом Группы АО «Гидроинвест» от АО «ЕвроСибЭнерго» в обмен на 25 процентов минус 1 акция ПАО «Красноярская ГЭС».

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.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии и приобретении дочерних обществ. В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерних компаний ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод», в октябре 2015 года – АО «Камчатскэнергоремонт». В течение 2015 года дочерние общества ООО «Энергокомфорт» Единая Амурская сбытовая компания» и АО «ОЛ Амурская жемчужина» были признаны банкротами, также в июне 2015 года было



ликвидировано ОАО «Камчатскэнергоремсервис». В результате данных операций неконтролирующая доля участия увеличилась на 141 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

В результате увеличения доли в уставном капитале ОАО «Сахалинэнерго» с 55,55 процентов до 57,82 процентов неконтролирующая доля участия уменьшилась на 12 млн рублей.

Дивиденды. 26 июня 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,0156 рублей на акцию в общей сумме 6 033 млн рублей (в сумме 5 710 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

27 июня 2014 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 0,0136 рублей на акцию в общей сумме 5 248 млн рублей (в сумме 5 130 млн рублей за вычетом дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 102 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 80 млн рублей).

Оферта о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока». 3 ноября 2015 года, в соответствии с решением Совета директоров Общества, дочернее общество Группы ООО «Восток-Финанс» объявило добровольную оферту о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». В рамках оферты акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» могли направить заявление на продажу принадлежащих им обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» или их обмен на обыкновенные акции Общества. Оферта о выкупе акций ПАО «РАО ЭС Востока» представляет собой обязательство приобрести собственные долевые инструменты за денежные средства или другой финансовый актив и была отражена как финансовое обязательство в сумме дисконтированной стоимости денежных средств к погашению. Поскольку оферта предполагает приобретение фиксированного количества собственных долевых инструментов за фиксированное количество денежных средств, данная операция была отражена в составе капитала. По состоянию на 31 декабря 2015 года обязательство по оферте на приобретение акций было отражено в размере 2 108 млн рублей (Примечание 20).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Текущий налог на прибыль	8 881	7 450
Расход по отложенному налогу на прибыль	1 638	610
Итого расходы по налогу на прибыль	10 519	8 060

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, для большинства обществ Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Прибыль до налогообложения	37 678	32 191
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	(7 536)	(6 438)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(1 230)	(1 469)
Увеличение прочих непризнанных налоговых активов	(2 465)	(1 053)
Непризнанные отложенные налоговые активы, относящиеся к обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	(334)
Прочие	712	1 234
Итого расходы по налогу на прибыль	(10 519)	(8 060)



По состоянию на 31 декабря 2015 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 64 285 млн рублей (31 декабря 2014 года: 51 960 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от экономического обесценения основных средств и незавершенного строительства, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

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 2014 года: 20 процентов).

	31 декабря 2014 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2015 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	5 355	(142)	259	14	5 486
Основные средства	3 425	76	-	15	3 516
Дебиторская задолженность	5 799	704	-	6	6 509
Убытки, перенесенные на будущее	1 574	(217)	-	(7)	1 350
Прочие	2 622	914	259	-	3 795
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 065)</i>	<i>(1 619)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(9 684)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(35 891)	(1 496)	353	-	(37 034)
Основные средства	(43 303)	(2 977)	239	-	(46 041)
Дебиторская задолженность	(122)	63	-	-	(59)
Кредиты и займы	(115)	(263)	-	-	(378)
Прочие	(416)	62	114	-	(240)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 065</i>	<i>1 619</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>9 684</i>

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Реклассифи- кация прекращаемой деятельности	31 декабря 2014 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	4 066	1 621	(211)	(121)	5 355
Основные средства	3 284	166	-	(25)	3 425
Дебиторская задолженность	5 631	179	-	(11)	5 799
Убытки, перенесенные на будущее	1 199	453	-	(78)	1 574
Прочие	2 229	611	(211)	(7)	2 622
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 277)</i>	<i>212</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(8 065)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(35 066)	(2 231)	1 406	-	(35 891)
Основные средства	(42 452)	(2 395)	1 544	-	(43 303)
Дебиторская задолженность	(78)	(44)	-	-	(122)
Кредиты и займы	(404)	289	-	-	(115)
Прочие	(409)	131	(138)	-	(416)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 277</i>	<i>(212)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>8 065</i>

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 и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

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 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 19), представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Справедливая стоимость активов плана	(1 084)	(986)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	9 470	7 874
Чистые обязательства	8 386	6 888

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2015 года	7 874	(986)	6 888
Стоимость услуг текущего периода	338	-	338
Расходы / (доходы) по процентам	968	(128)	840
Стоимость услуг прошлых периодов	(58)	-	(58)
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(717)	-	(717)
Секвестр обязательств	(83)	-	(83)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные убытки – изменения в актуарных предположениях	86	-	86
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(1)	-	(1)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	533	(128)	405
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные убытки – изменения в демографических предположениях	112	-	112
Актуарные убытки – изменения в финансовых предположениях	1 435	-	1 435
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	249	72	321
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, до вычета налога на прибыль в сумме 374 млн рублей	1 796	72	1 868
Взносы в активы фондируемого плана	-	(297)	(297)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(438)	255	(183)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(295)	-	(295)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	9 470	(1 084)	8 386



	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	9 243	(856)	8 387
Признание активов плана по договорам НПО АО «ДГК»	-	(35)	(35)
Стоимость услуг текущего периода	407	-	407
Расходы / (доходы) по процентам	725	(70)	655
Стоимость услуг прошлых периодов	343	-	343
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(501)	-	(501)
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные прибыли – изменения в актуарных предположениях	(74)	-	(74)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	203	-	203
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2014 года	1 103	(70)	1 033
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	72	-	72
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(2 190)	-	(2 190)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	361	18	379
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, до вычета налога на прибыль в сумме 347 млн рублей	(1 757)	18	(1 739)
Взносы в активы фондируемого плана	-	(270)	(270)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(400)	227	(173)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(315)	-	(315)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	7 874	(986)	6 888

В декабре 2015 года в АО «ДГК» было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам. В результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 717 млн рублей (в 2014 году Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн рублей) (Примечание 24).

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,80%	13,00%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Темпы роста заработной платы	7,50%	8,50%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2013*	Russia-2011*

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2015 гг. (31 декабря 2014 года: за 2012–2013 гг.)



Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(726)	-8%
	- 1%	852	9%
Темпы инфляции	+ 1%	548	6%
	- 1%	(469)	-5%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	327	3%
	- 1%	(287)	-3%
Нормы увольнений	+ 3%	(940)	-10%
	- 3%	1 375	15%
Вероятности смертности	+ 10%	(134)	-1%
	- 10%	145	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 613 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2015 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 9 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 минимальной тарифной ставки оплаты труда или размера должностного оклада 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 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	7,99–13,20% / MosPrime 3M+2,10%	2016–2027	47 865	48 473
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	8,50% MosPrime 3M+1,50–3,45% /	2018*	20 635	20 628
ЕБРР	LIBOR 6M+3,45%	2016–2027	20 280	18 560
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	11,85%	2018	15 840	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	8,00%	2016*	15 240	15 233
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	12,75%	2017*	10 214	-
UniCredit Bank Austria AG	3,35%**	2017–2026	6 585	5 580
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	Euribor 6M+0,625%	2018–2029	6 252	5 211
ПАО «Росбанк»	10,40–12,34%	2016–2017	4 909	4 481
ПАО «Банк ВТБ»	8,39%	2018	4 522	4 522
ASIAN Development bank	LIBOR 6M+3,45%	2017–2026	1 787	1 437
Органы муниципальной власти Камчатского края	8,57%	2016–2034	1 535	2 526
Bayerische Landesbank	Euribor 6M+0,85%	2016–2025	1 212	965
Банк «ГПБ» (АО)	12,49–14,49%	2016–2018	469	1 179
ПАО Банк «Возрождение»	15,00%	2017	440	-
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	-	-	-	20 281
ОАО «Банк Москвы»	-	-	-	7 536
Прочие долгосрочные заемные средства	-	-	964	1 112
Обязательства по финансовой аренде	-	-	2 262	2 313
Итого			161 011	160 037
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(25 159)	(39 937)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(673)	(913)
Итого долгосрочные заемные средства			135 179	119 187

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018, 2016 и 2017 году соответственно.

** 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.

Размещение облигаций (апрель 2015 года). В апреле 2015 года Группа разместила неконвертируемые процентные десятилетние облигации серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Установленный Группой срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75 процента годовых.

Размещение облигаций (июль 2015 года). В июле 2015 года Группа разместила биржевые облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей с целью рефинансирования еврооблигаций, выпущенных в октябре 2010 года, и финансирования инвестиционной программы Общества. Срок обращения – 3 года, процентная ставка купонного дохода составила 11,85 процента годовых.



Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,84–19,00%	19 668	3 331
Банк «ГПБ» (АО)	12,14–16,80%	7 038	2 076
ПАО «Росбанк»	12,00–22,00%	6 776	4 096
Банк «ВБРР» (АО)	12,77–14,00%	966	727
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	-*	750	-
АО «Альфа-Банк»	14,00%	501	851
ПАО «Банк ВТБ»	-	-	4 921
АО «Райффайзенбанк»	-	-	598
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	25 159	39 937
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	673	913
Прочие краткосрочные заемные средства	-	683	393
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		62 214	57 843

Справочно:

Проценты к уплате	2 942	2 190
-------------------	-------	-------

* Займ получен от связанной стороны, совместного предприятия Группы (Примечание 6), процентная ставка по данному займу – 0,00 процента годовых.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

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 2015 года	706	1 116	4 546	6 368
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(33)	(475)	(3 598)	(4 106)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2015 года	673	641	948	2 262
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	979	1 135	3 169	5 283
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(66)	(276)	(2 628)	(2 970)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года	913	859	541	2 313

Примечание 19. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	8 386	6 888
Прочие долгосрочные обязательства	6 165	4 307
Итого прочие долгосрочные обязательства	14 551	11 195

**Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	33 475	31 914
Авансы полученные	9 849	7 824
Задолженность перед персоналом	8 410	7 714
Задолженность по договорам факторинга	4 071	1 376
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 15)	2 108	-
Дивиденды к уплате	86	88
Прочая кредиторская задолженность	2 308	2 642
Итого кредиторская задолженность и начисления	60 307	51 558

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 21. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	8 085	5 855
Страховые взносы	2 864	2 404
Налог на имущество	2 159	2 717
Прочие налоги	927	937
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	14 035	11 913

Примечание 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Продажа электроэнергии	254 518	239 543
Продажа теплоэнергии и горячей воды	35 381	34 059
Продажа мощности	33 038	28 012
Прочая выручка	24 575	27 946
Итого выручка	347 512	329 560

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 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 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 14 314 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года: 12 428 млн рублей) в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 24. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	72 871	65 504
Покупная электроэнергия и мощность	60 805	57 504
Расходы на топливо	54 087	46 639
Расходы на распределение электроэнергии	42 663	41 282
Амортизация основных средств и нематериальных активов	22 477	21 340
Налоги, кроме налога на прибыль	9 792	9 008
Прочие материалы	9 202	9 786
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	5 186	3 958
Услуги субподрядчиков	4 438	3 742
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 737	3 598
Расходы на охрану	3 279	3 122
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 102	2 874
Расходы на аренду	2 111	2 033
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 850	2 437
Расходы на страхование	1 572	1 229
Транспортные расходы	1 108	1 007
Прочие услуги сторонних организаций	5 962	5 811
Убыток от выбытия основных средств, нетто	3 366	1 288
Расходы на водопользование	2 844	2 656
Командировочные расходы	1 798	1 780
Расходы на социальную сферу	1 445	2 274
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	673	425
Убыток / (доход) от выбытия дочерних обществ и ассоциированных предприятий, нетто	240	(28)
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	(717)	(501)
Прочие расходы	1 212	2 070
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	315 103	290 838

Примечание 25. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	9 620	7 407
Положительные курсовые разницы	2 316	1 404
Прибыль по производным финансовым инструментам	162	309
Доходы по дисконтированию	132	109
Прочие доходы	83	90
Итого финансовые доходы	12 313	9 319
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(5 762)	(4 879)
Отрицательные курсовые разницы	(1 744)	(3 218)
Расходы по дисконтированию	(885)	(1 438)
Расходы по финансовой аренде	(241)	(115)
Убыток по производным финансовым инструментам	(202)	-
Прочие расходы	(910)	(1 018)
Итого финансовые расходы	(9 744)	(10 668)

**Примечание 26. Прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (тысяч штук)	364 468 853	371 494 140
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	31 539	25 606
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0865	0,0689

Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 325 764 млн рублей в течение 2016–2018 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (341 208 млн рублей – в течение 2015–2017 гг.). В настоящее время существуют планы по пересмотру инвестиционных программ Общества и дочерних обществ Группы.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года следующие: 2016 год – 138 444 млн рублей, 2017 год – 111 909 млн рублей, 2018 год – 75 411 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Саратовской ГЭС в размере 21 228 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 19 108 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 12 720 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 25 068 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 23 761 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 14 489 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 10 282 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 9 838 млн рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 9 231 млн рублей.

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.

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.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.



Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2015 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2015 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

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 и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 683 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 653 млн 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 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 398	28 106
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	77	134
Итого гарантии	27 475	28 240

Примечание 29. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых 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 страхованию, 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 о просроченной 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 руководством Группы. Кроме того, руководство Группы 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 финансовым гарантиям определяется как вероятность понесения убытков в результате невыполнения контрагентом условий контракта. Группа использует ту же кредитную политику в отношении условных обязательств, что и для других финансовых инструментов, которая реализуется через установленные процедуры утверждения кредитов, контроль за установленными лимитами риска и процедуры мониторинга.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по финансовым гарантиям составила 27 475 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 28 240 млн рублей) (Примечание 28).

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 2015 года			31 декабря 2014 года		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
Доллары США	6 409	(3 735)	2 674	3 300	(5 464)	(2 164)
Евро	61	(14 335)	(14 274)	2 310	(12 292)	(9 982)
Прочие	114	-	114	25	-	25
Итого	6 584	(18 070)	(11 486)	5 635	(17 756)	(12 121)

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 2015 года была на 3 процента выше (31 декабря 2014 года: 6 процентов выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года были бы на 889 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на 31 декабря 2014 года: 2 093 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки 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 2015 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 2015 года представлен ниже:

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Начиная с 2021 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	74 633	33 577	65 664	8 313	28 242	38 978
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	33 475	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	4 071	-	-	-	-	-
Обязательство по выкупу акций ПАО «РАО ЭС Востока» (Примечание 20)	2 108	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	712	771	1 008	1 269	1 537	22 178
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	86	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	706	442	267	203	204	4 546
Беспоставочные свопы	32	26	17	10	4	-
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	115 823	34 816	66 956	9 795	29 987	65 702



Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Начиная с 2020 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	67 650	30 036	10 676	44 154	12 325	64 984
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 20)	31 914	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 20)	1 376	-	-	-	-	-
Финансовые гарантии (Примечание 28)	842	636	771	1 008	1 269	23 714
Дивиденды к уплате (Примечание 20)	88	-	-	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 18)	979	449	367	192	127	3 169
Беспоставочные свопы	103	118	65	36	20	7
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	102 952	31 239	11 879	45 390	13 741	91 874
Обязательства группы выбытия	496	-	-	-	-	-

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 2015 года и 31 декабря 2014 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 2015 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 613 919 млн рублей (31 декабря 2014 года: 595 151 млн 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 0,32 по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 0,30).

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 котировкам 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 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	6 057	-	37	6 094
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	480 692	480 692
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	6 057	-	480 729	486 786
На 31 декабря 2014 года				
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 055	-	77	4 132
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	451 262	451 262
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	4 055	-	451 339	455 394

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, не являются существенными.

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 2015 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Нефинансовые активы					
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	480 692	Метод дисконтированных потоков	Цены на электроэнергию и мощность	-10%	(21 696)
			Ставка дисконтирования	+1%	(14 628)
			Объем капитальных затрат	+10%	(3 914)
Итого многократные оценки справедливой стоимости на Уровне 3	480 692				(40 238)

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 2015 года, а также года, закончившегося 31 декабря 2014 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости Уровня 3 не произошло.



б) 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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов 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 облигаций 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 краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 763 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 527 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 121 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 7 319 млн рублей.

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 2015 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	7 896	-	7 896
Векселя	7 218	-	7 218
Долгосрочные займы выданные	633	-	633
Беспоставочные свопы	45	-	45
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	6 094	6 094
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	38 383	-	38 383
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 917	-	34 917
Дебиторская задолженность по векселям	9	-	9
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 457	-	3 457
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	22 291	-	22 291
Депозиты и векселя	19 532	-	19 532
Краткосрочные займы выданные	2 728	-	2 728
Беспоставочные свопы	31	-	31
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	48 025	-	48 025
Итого финансовые активы	116 595	6 094	122 689
Итого нефинансовые активы			814 660
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			788
Итого активы			938 137



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 2014 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	7 297	-	7 297
Векселя	6 158	-	6 158
Депозиты	585	-	585
Долгосрочные займы выданные	373	-	373
Беспоставочные свопы	181	-	181
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	4 132	4 132
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	35 113	-	35 113
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	32 288	-	32 288
Дебиторская задолженность по векселям	13	-	13
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 812	-	2 812
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	41 703	-	41 703
Депозиты и векселя	40 122	-	40 122
Краткосрочные займы выданные	1 484	-	1 484
Беспоставочные свопы	97	-	97
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	34 394	-	34 394
Итого финансовые активы	118 507	4 132	122 639
Итого нефинансовые активы			760 467
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, предназначенные для продажи			664
Итого активы			883 770

Примечание 33. События после отчетной даты

28 января 2016 года на счет дочернего общества Группы - ПАО «РАО ЭС Востока» были зачислены акции, выкупленные у акционеров, голосовавших против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавшие участия в голосовании на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 12 ноября 2015 года. Количество выкупленных акций составило 22 282 264 обыкновенных именных бездокументарных акций и 3 608 736 привилегированных именных бездокументарных акций.

Акционерами, принявшими условия добровольного предложения в срок до 18 января 2016 года включительно, в период с 19 января 2016 года по 2 февраля 2016 года были зачислены акции ПАО «РАО ЭС Востока» на счет ООО «Восток-Финанс». На основании добровольного предложения ООО «Восток-Финанс» приобрело 4 707 066 939 обыкновенных акций и 341 828 698 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что составляет 11,11 процентов голосующих акций. В качестве компенсации за приобретенные акции акционерам ПАО «РАО ЭС Востока» было передано 2 934 258 766 акций Общества и денежные средства в размере 30 млн рублей.

В результате реализации добровольного предложения доля Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» превысила 95 процентов, что в соответствии с законодательством дает права принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока» у всех акционеров и доведения доли Группы РусГидро в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» до 100 процентов, которым Группа намеревается воспользоваться.