

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 4 квартал 2015 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

_____ Н.Г. Шульгинов

Дата: 15.02.2016

Главный бухгалтер

_____ Д.В. Финкель

Дата: 15.02.2016

Контактное лицо: **Сорокин Роман Юрьевич, Начальник Управления 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

Оглавление.....	2
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.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	21
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	21
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	22
2.4.1. Отраслевые риски	23
2.4.1. Страновые и региональные риски	29
2.4.3. Финансовые риски	31
2.4.4. Правовые риски	32
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	33
2.4.6. Стратегический риск.....	33
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	33
III. Подробная информация об эмитенте	38
3.1. История создания и развитие эмитента.....	38
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	38
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	39
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	39
3.1.4. Контактная информация.....	40
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	40
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	40
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	41
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	47
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	41
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ..	49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	44
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	44
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	48
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	48

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	49
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	59
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	60
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	60
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	60
4.3. Финансовые вложения эмитента	60
4.4. Нематериальные активы эмитента	60
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	60
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	60
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	62
4.8. Конкуренты эмитента.....	66
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.....	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	69
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	103
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	82
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	83
5.3. Сведения о размере вознаграждения и(или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	89
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	112
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	93
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	100
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	102
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	103
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	104
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	104
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	104
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	105
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	127
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	109
6.6. Сведения о размере дебиторской задолженности	129
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	111
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	111
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	111
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	111
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	111
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	111

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	111
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	111
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	112
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	112
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	112
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	113
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	113
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.....	113
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	125
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	125
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	128
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	128
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	128
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	128
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, представленном по облигациям эмитента с обеспечением	135
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	135
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	136
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	136
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	136
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	139
8.8. Иные сведения	157
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	145
Приложение 1	146

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. 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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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 завершенный отчетный год.

1.2.1. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3**

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

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
2010	2010
-	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014
2015	2015

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 2010 года
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

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 аудиторской организации от эмитента, а также существенных интересов, связывающих 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), 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 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 российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014гг.

Конкурсная комиссия на основании утвержденной конкурсной документации в период январь – февраль 2012 года провела соответствующие процедуры по отбору Аудитора Общества на 2012-2014 гг. В соответствии с протоколом заседания Конкурсной комиссии по оценке и сопоставлению заявок на участие в конкурсе на право заключения договора об оказании услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «РусГидро», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за 2012-2014 года (протокол от 03.02.2012 № 3 (0419000000111000002) победителем открытого конкурса определено Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 «ПрайсвотерхаусКуперс 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 аудитором (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 завершенного 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 2014 года, за который АО «ПвК Аудит» проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента, составляет 121 577 600 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 53 288 800 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с графиком платежей по договорам с АО «ПвК Аудит» сумма в размере 60 117 680 рублей выплачена эмитентом в 2014 году, а сумма в размере 61 459 920 рублей будет оплачена эмитентом в апреле - мае 2015 года.

Информация о фактическом размере вознаграждения, выплаченного эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам текущего отчетного периода, за который АО «ПвК Аудит» проводилась обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года:

Фактический размер вознаграждения, подлежащего выплате эмитентом АО «ПвК Аудит» по итогам текущего отчетного периода, за который АО «ПвК Аудит» проводилась обзорная проверка консолидированной промежуточной финансовой отчетности эмитента за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня отчетного года, составляет 20 145 000 рублей (в том числе НДС).

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 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 аудиторской организации от эмитента, а также существенных интересов, связывающих 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), 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 2011 г.:

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

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

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-E

Наименование показателя	4 кв. 2014	4 кв. 2015
Рыночная капитализация	202 977 246 799,70	257 786 897 267,59

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Источник информации - официальный сайт ММВБ <http://moex.com/>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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.Кредит, Европейский Банк Реконструкции и Развития, Кредитный договор от 08.09.2006	
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	6 300 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	-
Срок кредита (займа), (лет)	14
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	11,20
Количество процентных (купонных) периодов	57
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	17.04.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредит, EM Falcon Limited, Кредитный договор от 13.12.2006	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (Morgan Stanley) 11/12, Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	3 000 млн рублей
Сумма основного долга на дату окончания последнего заверченного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг	-
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,71
Количество процентных (купонных) периодов	28
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в силу правопреемства по обязательствам присоединенного ОАО "Саратовская ГЭС".

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредит, EM Falcon Limited, Кредитный договор от 27.04.2007	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	EM Falcon Limited (правопреемник Morgan Stanley), 11/12 Warrington Place, Dublin 2, Ireland
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	1 500 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	-
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,74
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	25.04.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства

4.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	20 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,875
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5.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	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 000 000 000 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 размещения облигаций ПАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6.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	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного	5 000 000 000 рублей

квартала	
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 размещения облигаций ПАО "РусГидро" составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта о приобретении облигаций по требованию их владельцев со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Облигации серии 09 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4-09-55038-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	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 000 000 000 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	
8. Облигации серии БО-П01 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-01-55038-Е-001P от 09.04.2015	
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	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	5 000 000 000 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	Нет

(займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
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	
9. Облигации серии БО-П02 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-02-55038-E-001P от 09.04.2015	
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	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	5 000 000 000 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	
10. Облигации серии БО-П03 государственный регистрационный номер и дата регистрации: 4B02-03-55038-E-001P от 09.04.2015	
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	5 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	5 000 000 000 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	
11. 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", 117997, г.Москва, ул. Вавилова, 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	40 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	20 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,26
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12.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	127 796 550 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	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	
13. 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	8 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	7 500 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	15

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,47
Количество процентных (купонных) периодов	57
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	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	
14.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	16 485 731,83 евро
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	15 487 791,83 евро
Срок кредита (займа), (лет)	12,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,09
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	
15.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", г. Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	10 612 753 821 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 612 753 821 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,99
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	04.12.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16.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	4 400 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	3 530 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	12
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	14,77
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	
17.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, RUR	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,5
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	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 размещения облигаций ПАО "РусГидро" серий 07 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 5 лет.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
18. 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	Приобретатели ценных бумаг выпуска

фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	10 000 000 000 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	10 000 000 000 рублей
Срок кредита (займа), лет	10
Средний размер процентов по кредиту, займу, % годовых	8,5
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	-
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	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	
19.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", г. Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства	2 776 363 638,11 рублей
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	2 776 363 638,11 рублей
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	15,14
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	
20.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, отчество кредитора (займодавца)	Crédit Agricole Corporate and Investment 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	190 284 359 евро

обязательства	
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала	86 998 547,17 евро
Срок кредита (займа), (лет)	15
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	0,85
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

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
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение	92 757 240 140,50
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	92 757 240 140,50
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
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

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникли

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 материально существенными в будущем.

Отдельно стоит отметить, что текущие мировые события экономического и политического характера, связанные с санкционной политикой против России, не имеют достаточной вероятности прогнозирования, но их влияние существенно. 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, оценка платежеспособности покупателей, диверсификации направлений использования ресурсов и т.д.

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

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 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 г. №884пр утверждена Программа развития корпоративной системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро до 2019 г.

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 годовая частота дефолтов эмитентов энергетического сектора, получивших рейтинг агентства Moody's, составила уже 0,8% при абсолютном снижении общего числа дефолтов с 261 в 2009 г. до 69 в 2013г. и до 53 дефолтов в 2014г. (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 в первую очередь вследствие возможных изменений в электроэнергетической отрасли. При этом следует отметить, что в настоящий момент в достаточно сильной степени данный риск нивелирован принятием «целевых» Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172).

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

Наиболее значимым событием в отрасли электроэнергетики для Эмитента является создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности одно из наиболее значимых событий в отрасли электроэнергетики для Эмитента.

В рамках продолжающегося реформирования, нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, в том числе нормы в отношении либерализации рынка, установления тарифов на электрическую энергию, функционирования рынка мощности и системы отношений между производителями и потребителями электроэнергии, подвергаются текущим существенным изменениям. С момента официального начала реформы в июле 2001г. сроки осуществления этапов реформы и рамки

таких этапов изменялись несколько раз, однако, в настоящий момент можно утверждать, что действующий план Правительства РФ по либерализации к 2011г. рынка электроэнергии и электрической мощности для не бытовых нужд реализован.

Как следствие процесса реформ и неопределенности в связи с их завершением и конечными масштабами российский рынок электроэнергии претерпел кардинальные изменения и продолжает работать в условиях относительной неопределенности. Помимо существующих рисков, присущих российскому рынку 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, достигнутые на долгосрочном рынке мощности, могут быть недостаточны для покрытия постоянных издержек. Эмитент подвержен риску роста конкуренции при работе на розничном рынке в связи с активизацией работы энергосбытовых компаний, стремящихся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. Для управления данным риском действия Эмитента направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- освещение надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

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

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

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

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

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

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

Оборудование Эмитента находится не в идеальном состоянии и в значительной степени подвержено природным катаклизмам, техническим сбоям и т.д. Эти факторы снижают надежность оборудования, увеличивают вероятность отказов и стоимость 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 на среднестатистическом уровне. Все основные производственные объекты Эмитента застрахованы. Кроме того, осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

- осуществляются в полном объеме ремонтные работы;
- в Обществе действует, утвержденная Советом директоров Техническая политика (протокол от 05.09.2011 № 133), базирующаяся, в т.ч. на принципах соответствия стратегическим целям Компании, комплексного управления состоянием Технической системы Общества - Эмитента, прозрачности и экономической обоснованности принимаемых технических решений. В 2011 году Совет директоров утвердил Программу комплексной модернизации (ПКМ) генерирующих объектов ПАО «РусГидро» на период 2012–2025 годов. Ее задача – поддерживать надежность и безопасность генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в долгосрочной перспективе. В частности, в рамках ПКМ в июле 2015 Камская ГЭС первой среди станций РусГидро завершила полную плановую модернизацию гидросилового оборудования. 9 июля 2015 г. состоялась торжественная церемония пуска последнего, 23 по счету гидроагрегата со станционным номером 4.

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

Вероятность возникновения аварий системного характера существует. Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий. Как результат применения вышеуказанных 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 соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системы производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности в филиалах ПАО "РусГидро".

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

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

Действия Эмитента по управлению данным риском:

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

Дополнительные действия Эмитента для уменьшения обозначенных рисков:

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

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

Риск неопределенности выработки энергии для Эмитента заключается в невозможности точного прогнозирования объемов производимой электроэнергии в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение Эмитентом своих обязательств по поставке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Эмитент может столкнуться с неспособностью произвести требуемый 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, что приводит к полной загруженности мощностей Эмитента в течение указанных периодов. В связи с этим Эмитент может столкнуться с риском невозможности заработать ожидаемый объем выручки в период наибольшей загруженности производственных мощностей, и отсутствием возможности компенсировать потерянную выручку в течение периода сокращения спроса на электроэнергию.

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.

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 незначительными, тем не менее, Эмитент признает риск возможного повышения цены на сырье в случае необходимости закупать недостающий объем электроэнергии для выполнения своих обязательств по контрактам на генерацию, однако данный риск не должен существенным образом повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

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

Внешний рынок:

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

Внутренний рынок:

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

- повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, 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.

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 (мощности) на внешний рынок в связи с чем, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги, на внешнем рынке отсутствуют.

Внутренний рынок:

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

Риск оценивается как незначительный.

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

Внешний рынок:

Возможное ухудшение ситуации в мировой гидроэнергетике, способное существенно повлиять на деятельность Эмитента, может быть связано с какими-либо глобальными изменениями, и за период, на который выпускаются ценные бумаги, существенного влияния на его исполнение

обязательств по ценным бумагам не окажут. Данный риск оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Внутренний рынок:

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний 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 и падение курса рубля по итогам 2014 г. рейтинг России сперва был снижен с уровня ВВВ при стабильном прогнозе до ВВВ- с негативным прогнозом (по версии международного рейтингового агентства Standard & Poor's), а в январе 2015 г. с ВВВ- до не инвестиционного ВВ+, 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 четвертого квартала 2015 г. не показывают серьезного ухудшения ситуации. По версии Международного рейтингового агентства Standard & Poor's по состоянию на октябрь 2015 года кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте сохраняется на уровне "ВВ+" (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.

Подписанное в ноябре 2014 года соглашение с корпорацией «Три Ущелья» (ChinaThreeGorgesCorporation) о совместной реализации проектов в области гидроэнергетики на территории Российской Федерации предусматривает совместную реализацию проектов строительства противопаводковых ГЭС в бассейне реки Амур на территории Российской Федерации. Соглашение предполагает создание совместного предприятия (СП) с распределением долей между РусГидро и Корпорацией «Три Ущелья» 51% к 49% для организации, финансирования, строительства и эксплуатации в Амурской области и Хабаровском крае гидроэлектростанций совокупной установленной мощностью до 2000 МВт. Ориентировочная стоимость проектов, включенных в соглашение, может составить до 230 млрд рублей.

В части развития сотрудничества с Индией подписана декларация о намерениях по развитию

образовательных проектов в области гидроэнергетики и возобновляемых источников энергии в штате Аруначал-Прадеш (Индия). RusHydro International AG при содействии RusHydro International India Private Limited разработает план реализации образовательного проекта в сфере среднего профессионального и высшего образования под эгидой РусГидро и ведущих государственных гидрогенерирующих компаний Индии для подготовки специалистов в гидроэнергетике.

В продолжение подписанного в январе 2015 г. Меморандума о взаимопонимании РусГидро и Корейской корпорации водных ресурсов «K-Water» на площадке Восточного экономического форума (ВЭФ), прошедшего во Владивостоке 3-5 сентября, 05.09.2015 ПАО «РусГидро» и южнокорейская корпорация водных ресурсов «K-water» (Korea Water Resources Corporation) заключили соглашение в области гидроэнергетики и управления водными ресурсами. Документ был подписан Первым заместителем Генерального директора, статс-секретарем РусГидро Сергеем Цоем и Техническим исполнительным директором «K-water» Чон Ку Йолом. В рамках этого документа стороны договорились вести поиск взаимовыгодных направлений совместной деятельности в сфере гидроэнергетики, возобновляемых источников энергии, а также проектов в области комплексного управления водными ресурсами на территории России, Южной Кореи и третьих стран. При этом предполагаются совместные исследования, обмен технической информацией в сфере модернизации гидроэнергетических мощностей, а также для развития новых направлений бизнеса. Стороны не исключают и другие формы сотрудничества, например, в области комплексного управления водными ресурсами, включая обеспечение противопоаводковых мер, приливной и иных видов альтернативной энергии.

Так же стоит отметить нивелирование странового риска растущим объемом взаимодействия России с партнерами по ШОС и БРИКС, учреждением новых финансовых институтов, приходом в страну капитала данных партнеров.

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.

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

завершаются работы по восстановлению станции, в которых задействован персонал Саяно-Шушенской ГЭС;

завершаются работы в рамках проекта очистки Саяно-Шушенского водохранилища от затопленной и плавающей древесины. На конец октября из водохранилища извлечено и утилизировано уже более 660 тысяч м³ древесного хлама, что составляет порядка 90 % от общего объема.

ведется работа по внесению изменений и дополнений в законодательство Российской Федерации и стандарты организации в сфере технического регулирования в части обеспечения безопасности и надежности объектов гидроэнергетики;

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

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.)).

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

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

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

эвакуация персонала и строительной техники, находящейся в непосредственной близости;

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

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

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

Также к рискам связанным с географическими особенностями регионов можно отнести: опасность получения убытков (например, вывода из строя основных средств) в связи с проявлениями сейсмической активности, схода лавин и селей, вероятных оползней и дождевых паводков, а также другими

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

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

Практически все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Поэтому подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная.

Часть кредитов Эмитента привязаны к плавающим процентным ставкам MosPrime и Euribor. При этом доля кредитов с фиксированной процентной ставкой составляет 76% от балансовой ссудной задолженности Эмитента на конец 2015 года. С целью минимизации процентного риска по финансовым обязательствам Эмитента заключен своп-контракт для фиксации плавающей процентной ставки в отношении кредита ПАО «Сбербанк» (около 1,5 млрд. руб. по состоянию на 31.12.2015г.). Нет гарантии, что заключенные своп-контракты окажутся эффективными или что Эмитент не столкнется с процентными рисками в будущем.

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

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

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

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

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

Критическое, по мнению Эмитента, значение инфляции:

Плата за коммунальные услуги для граждан в 2015 году в среднем по России вырастет на 8,7% – такая величина закреплена в утвержденном правительством прогнозе социально-экономического развития на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов. Это выше, чем в предыдущие годы: так, в 2014 году рост составил всего 4,2%. 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 стоит отметить, Минэкономразвития подтвердило свой прогноз, с учетом всех негативных факторов, пик инфляции 2015 г. в годовом выражении не превысит 17%

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. В 2016 году по мнению Минэкономразвития инфляция в РФ значительно снизится и составит в базовом сценарии при цене \$50 за баррель - 6,4%, в консервативном сценарии при \$40 за баррель - на уровне 8,3%.

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

Риск ликвидности:

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

В связи с обострением международной обстановки, 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 евро 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, в юридической поддержке договорной базы. Практически все кредитные линии выбраны и риск недоступности существенных кредитных ресурсов по ранее открытым кредитным линиям отсутствует.

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

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Рост ставок по кредитам банков	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 проценты
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 3) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли
Риск ликвидности	средняя	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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

2.4.6. Стратегический риск

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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 ОАО "РАО ЭС Востока" Эмитентом проведена работа по интеграции всех бизнес-процессов двух компаний с целью выявления и управления новыми рисками. В результате, с начала 2012 году реализуется проект по созданию корпоративной системы управления рисками Холдинга "РАО ЭС Востока" в соответствии с требованиями Политики управления рисками Эмитента. В частности, на основании разработанного и утвержденного ранее реестра стратегических рисков ПАО «РАО ЭС Востока» во втором квартале 2014 Советом Директоров ПАО «РАО ЭС Востока» утвержден план по управлению стратегическими рисками. Реализована процедура регулярной отчетности по исполнению Плана управления стратегическими рисками перед Советом Директоров как дочерних компаний так и самого 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 РСПП от 7 июня 2013 г. №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 Российского союза промышленников и предпринимателей (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. Несмотря на отсутствие официальных методов оценки степени соответствия участника положениям Хартии, проведенная Эмитентом самооценка выявила полное соответствие 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 Э С 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 № 883 от 7 октября 2013 г., 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, имеющим 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 по состоянию на 01.11.2015 поступило 501 обращение на «Линию доверия». По 5 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 электростанции.

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 22,2 ГВт новых мощностей до 2020 года и выполнение 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 характере своего бизнеса или политику по выплате дивидендов. Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов. Необходимость соблюдать финансовые коэффициенты и другие ограничения могут препятствовать способности Эмитента выполнять свои бизнес-стратегии. Кроме того, любое нарушение ограничений, указанных в кредитных соглашениях, Эмитентом может привести к дефолту по данному виду обязательств и, соответственно, немедленному погашению задолженности. Следствием чего может быть существенное негативное влияние на бизнес, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности Эмитента и возможность выполнять свои обязательства, а также выплачивать дивиденды.

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

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

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

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

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

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

Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда.

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

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

При аттестации рабочих мест и ведении производственного контроля привлекаются независимые аккредитованные лаборатории и экспертные организации.

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

При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации.

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

Все без исключения инциденты подлежат расследованию.

Эксплуатация опасных производственных объектов 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. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Эмитента.

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

Действия Эмитента по управлению данными рисками:

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

- внесение недобросовестных подрядчиков в «черный список». По состоянию на декабрь 2015г. 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

возмещения пени за нарушение обязательств по договору;

- ежемесячный мониторинг выполнения работ на станциях.

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **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"**

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.

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: 11 лет.

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 ПАО "ЕЭС России".

Государственная регистрация Эмитента состоялась 26.12.2004.

В 2005г. Советом директоров ОАО ПАО "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 ПАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации Эмитента в единую Операционную компанию, предусматривающая присоединение к ПАО "РусГидро" дочерних АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО ПАО "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 ПАО "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 ПАО "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.

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

Стратегическими целями Эмитента являются:

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале:

Руководитель Филиала ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»

ФИО: Мисиров Мурадин Хусеевич

Срок действия доверенности: до 31.01.2016

Руководитель Филиала ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»
ФИО: Прыганов Сергей Георгиевич
Срок действия доверенности: до 31.03.2016

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

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

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;

с 1 января 2017 года весь объем мощности гидроэлектростанций, продаваемый по итогам КОМ во второй ценовой зоне, будет оплачиваться по ценам, определенным по итогам КОМ в соответствующих зонах свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента;

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, НП "Совет рынка", ФСТ 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 "Дальневосточная генерирующая компания" (до момента переоформления лицензии на Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез")

Сокращенное фирменное наименование: АО "ДГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Хабаровск

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

Вид полезного ископаемого: бурый уголь марки Б1

Размер доказанных запасов: 229 329 000 тонн

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 4 квартал 2015 года - 407 543 тонн

2. Наименование месторождения: **Бикинский бурогольное месторождение, разрез Лучегорский-2"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания" (до момента переоформления лицензии на Акционерное общество "Лучегорский угольный разрез")

Сокращенное фирменное наименование: АО "ДГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Хабаровск

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

Вид полезного ископаемого: бурый уголь марки Б1

Размер доказанных запасов: 276 437 000 тонн

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 4 квартал 2015 года - 1 261 788 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: 3 077 000 м3

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 4 квартал 2015 года-34660,18 м3

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"

Сокращенное фирменное наименование: АО "ДГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Хабаровск

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

1. Номер лицензии: ВЛВ 14549 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 14.08.2008

Срок действия лицензии: 30.08.2016

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

Основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 20.05.2008 №496

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

Вид лицензии: На добычу

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.

АО «ЛУР» 13.01.2016 получена лицензия на право разведки и добычи бурого угля на поле разреза «Лучегорский - 1» Бикинского угольного месторождения (№ ВЛВ 02503ТЭ от 13.01.2016). Уведомления об аннулировании лицензии ВЛВ 14549 ТЭ в АО «ДГК» не поступало.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания"

Сокращенное фирменное наименование: АО "ДГК"

Место нахождения: Российская Федерация, г.Хабаровск

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

2. Номер лицензии: ВЛВ 14514 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 01.07.2008

Срок действия лицензии: 01.07.2019

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

Основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 20.05.2008 № 468

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

Вид лицензии: На добычу

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.

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

3. 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 корректировки бизнес-плана Общества на 2015-2019 годы в части инвестиционной программы Общества на 2015 год (Протокол Совета директоров Общества от 25.12.2015 №230) и бизнес-плана Общества на 2016-2020 годы (Протокол Совета директоров Общества от 25.12.2015 №229). В 2015 году проект инвестиционной программы предусматривал:

Ввод дополнительной мощности в объеме 175,5 МВт и 188 Гкал/час.

Финансирование инвестиционных проектов Общества в объеме 60 780,13млн. руб., в том числе:

- по проектам ТПиР – 30 823,87млн. руб.;
- восстановление Саяно-Шушенской ГЭС – 1 549,91 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»» – 26 060,68 млн. руб.;

- строительство Зеленчукской ГЭС-ГАЭС – 1 841,30 млн. руб.;
- прочие проекты – 504,37 млн. руб.

Кроме того в 2015 году, Общество планирует осуществить финансирование инвестиционных проектов, реализуемых дочерними обществами, а также НИОКР в объеме 22 294,93 млн. рублей.

Сведения о возможном изменении основной деятельности:

Эмитент не планирует изменение основной деятельности.

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

Сводная информация о некоммерческих партнерствах и ассоциациях ПАО "РусГидро"				
№ п/п	Наименование некоммерческой организации/ассоциации	Роль (место) и функции эмитента в организации	Сфера деятельности НПО/ 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 развитию сотрудничества между российскими и китайскими деловыми кругами.	с 2015 года
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**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	0,118435	0,118435
Голстогузов Сергей Николаевич	0,0004023	0,0004023
Кожемяко Олег Николаевич	0	0
Галка Вадим Вадимович	0,001339	0,001339
Посевина Ирина Олеговна	0	0
Могилевич Ольга Константиновна	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0	0
Теребулин Сергей Сергеевич	0	0
Финкель Дмитрий Владимирович	0	0

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голстогузов Сергей Николаевич (председатель)	0,0001341	0,0001341
Каплун Алексей Александрович	0	0
Запрягаева Нина Липатовна	0	0

Бородин Виктор Николаевич	0	0
Жадовец Евгений Михайлович	0	0

Едиличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля Принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстогузов Сергей Николаевич	0,0001341	0,0001341

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**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) едиличный 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		
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	0,0000089	0,0000089

Персональный состав коллегиального исполнительного органа подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	0,000069	0,000069
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Хитун Сергей Андреевич	0,000011	0,000011
Правило Виталий Иванович	0	0

Едиличный исполнительный орган общества подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милуш Виктор Владимирович	0,000069	0,000069

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

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

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

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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, 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 "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)	0,0000089	0,0000089
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Савостиков Николай Валерьевич	0,0000002	0,0000002
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	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	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

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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: **677000, Российская Федерация, г. Якутск**

ИНН: 1435028701

ОГРН: 1021401047260

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 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

Едиличный исполнительный орган подконтрольной организации

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих лицу

	в уставном капитале эмитента, %	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

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

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.

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 №215-Р одобрена Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Главной задачей Генеральной схемы является формирование на основе существующего потенциала и установленных приоритетов развития отрасли надежной, экономически эффективной и оптимально использующей топливные ресурсы страны рациональной структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов и создание условий для предотвращения наиболее эффективным способом прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности.

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 Приказом 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.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2015 году составило 1008,2 млрд. кВт·ч, что на 0,5 % меньше объема потребления в 2014 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2015 году составило 1036,4 млрд. кВт·ч, что на 0,4% меньше, чем в 2014 году.

Выработка электроэнергии в России в 2015 году составила 1049,9 млрд. кВт·ч, что на 0,2 % больше, чем в 2014 году. Электростанции ЕЭС России выработали 1026,8 млрд. кВт·ч, что так же на 0,2 % больше, чем в 2014 году.

3. Оптовый рынок электроэнергии и мощности.

В настоящее время на территории Российской Федерации действует двухуровневый (оптовый и розничный) рынок электроэнергии и мощности. На оптовом рынке продавцами и покупателями являются генерирующие компании, оператор экспорта/импорта электроэнергии, энергосбытовые организации (в том числе гарантирующие поставщики), Федеральная сетевая компания (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче), крупные потребители. Субъекты оптового рынка могут выступать в роли как продавцов, так и покупателей электроэнергии и мощности. Для получения статуса участника оптового рынка организация должна удовлетворять требованиям, изложенным в утвержденном постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) и в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

С 1 января 2011 г. вся электроэнергия и мощность, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам, за исключением объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа, в республике Тыва.

ПАО «РусГидро» реализует основную часть производимой электроэнергии (мощности) на оптовом рынке, активно участвуя в формировании правил и регламентов всех сегментов данного рынка.

4. ВИЭ.

Постановлением № 449 и Распоряжением 861-Р Правительства РФ 28 мая 2013 года были определены механизмы и параметры поддержки генерации на основе использования ВИЭ в РФ для ветро-, солнечной энергетики и МГЭС, что открывает для компании новые возможности для реализации экономически эффективных проектов в этих областях на оптовом рынке.

19 сентября 2014 года ОАО «АТС» опубликовало результаты отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

По итогам отбора с потребителями заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

5. Розничные рынки электроэнергии.

В рамках розничных рынков электрической энергии реализуется электроэнергия, приобретенная на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также электроэнергия генерирующих компаний, не являющихся участниками оптового рынка.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

ПАО «РусГидро» поставляет электроэнергию и мощность на розничные энергорынки в ряде регионов России, в основном в Северо-Кавказском федеральном округе, а также в изолированных от ЕЭС России энергосистемах, расположенных на Дальнем Востоке.

6. Рынок системных услуг.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (системных услуг) – один из инструментов поддержания необходимого уровня надежности и качества функционирования Единой энергетической системы России в условиях полной либерализации рынков электроэнергии и мощности. Рынок системных услуг функционирует в ЕЭС России с начала 2011 года.

Виды услуг по обеспечению системной надежности, порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги, а также правила их оказания и механизмы ценообразования определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности».

На 2015 г. между ПАО «РусГидро» и ОАО «СО ЕЭС» заключен Договор оказания услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (далее – Договор РРСК).

По данному Договору РРСК ПАО «РусГидро» оказывает ОАО «СО ЕЭС» услуги по регулированию реактивной мощности.

В декабре 2015 г. ПАО «РусГидро» приняло участие в Отборе путем запроса предложений у субъектов электроэнергетики о готовности оказывать в 2016 году услуги по регулированию реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, на котором в течение периода оказания соответствующих услуг не производится электрическая энергия (далее - услуги по РРСК), проводимом ОАО «СО ЕЭС».

7. 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 с поручением Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. (перечень поручений от 25.07.2014 № ДМ-П36-6057), 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».

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за 12 мес. 2015 г. составили 411,4 млн. рублей.

В 2015 г. патенты НИОКР, финансируемым в рамках инвестпрограммы, получены не были.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

- Темпы роста ВВП, определяющие спрос на электроэнергию и предъявляющими требования к графикам ее потребления, уровню инвестиций в создание новых мощностей;
- Законодательная база, определяющая окупаемость проектов в энергетике, источники и структуру инвестиционного портфеля энергокомпаний, уровень конкуренции и т.п.;
- Уровень государственного стимулирования развития отдельных типов генерации;
- Состояние основных производственных фондов предприятий отрасли;
- Социально-экономическая обстановка в стране;
- Доступность рынков капитала, в том числе кредитных ресурсов;
- Уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии.

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента и результаты его деятельности, относятся:

1. Надежность и безопасность оборудования и ГТС

Физический износ и технологическое устаревание основных фондов, повышение требований к надежности и безаварийности функционирования ЕЭС России, рост потребности в регулировочной мощности суточного графика потребления в Европейской части ЕЭС России, рост угрозы аварий техногенного характера с тяжелыми последствиями в результате разрушения ГТС и генерирующего оборудования, повышения уровня нормирования сейсмичности в местах расположения ГЭС Эмитента требуют особого внимания к вопросам надежности и безопасности активов и фондов.

2. Сезонность

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

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

3. Механизмы тарифообразования.

Часть мощностей Эмитента размещена на Дальнем Востоке, где в обозримом будущем либерализация рынков электроэнергии и мощности не предполагается. На территории Дальнего Востока сохраняется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. Все объемы электрической энергии и мощности на данной территории реализовываются по регулируемым ценам (тарифам) через единого закупщика в ОЭС Востока и через гарантирующих поставщиков на территориях, изолированных зон. Установление тарифа для генерации возможно только методом затрат 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-исследовательский, 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.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий

Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- Преодоление тенденций нарастания морального и физического износа оборудования, повышение надежности и безопасности ГТС за счет реализации Программы комплексной модернизации генерирующих объектов.

- 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, в т.ч.:

- стратегическое планирование;
- инвестиционное планирование;
- бизнес-планирование;
- бюджетное планирование;
- налоговое планирование;
- корпоративное управление;
- применение современных систем мотивации;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период:

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- Неблагоприятные тарифные решения, в т.ч. установление уровней тарифов, не достаточных для финансирования необходимых затрат на техническое перевооружение, реконструкцию и достройку объектов Эмитента;

- Высокая капиталоемкость и длительные сроки реализации проектов строительства ГЭС. Проекты строительства гидроэлектростанций являются основой развития Эмитента. Однако, они являются капиталоемкими и обладают длительными сроками реализации, кроме того затраты на строительство сетей для поставки электроэнергии ГЭС в большинстве случаев также крайне велики. Соответственно, данные проекты, как правило, обладают низкими параметрами экономической эффективности;

- Неопределенность спроса на электроэнергию, как за счет сокращения инвестиций в создание новых производств, так и за счет закрытия действующих неэффективных производств, на которые были ориентированы действующие генерирующие мощности;

- Непринятие необходимых нормативных актов в области рынков электроэнергии и мощности. В настоящее время гидроэнергетика может рассматриваться в качестве одного из средств сдерживания роста тарифов и цен на электроэнергию в условиях кризиса;

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как средняя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К существенным событиям/факторам, которые могут повлиять на улучшение деятельности Эмитента, относятся факторы, влияющие на отрасль в целом. Для более эффективного функционирования в новых условиях Эмитенту необходимо:

- реализовать разработанную долгосрочную Программу комплексной модернизации Эмитента, в том числе обеспечивающие повышение установленной мощности, маневренности и управляемости режимов работы оборудования, автоматизацию технологических процессов и применение новых технологий, что позволят избежать опасностей, связанных с износом и устареванием оборудования, снизив возможность возникновения аварий и повысив эффективность работы действующих сооружений;

- решить задачи, стоящие перед менеджментом Эмитента по повышению операционной эффективности, качества корпоративного управления ввиду необходимости удовлетворения требований, выдвигаемых инвестиционным сообществом к публичным компаниям;

- стимулировать спрос на электроэнергию ГЭС со стороны крупных потребителей, вступления в стратегические альянсы с компаниями федерального уровня, заинтересованными в реализации проектов кластерного развития;

- оказать содействие формированию организационных схем управления региональным развитием – корпораций развития регионов;

- применять долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на вложенный капитал в неценовых зонах и изолированных энергорайонах, для чего активно участвовать в разработке ФСТ России дополнительных методических указаний по установлению цен (тарифов) в технологически изолированных территориальных энергетических системах по методу доходности инвестированного капитала в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178;

- содействовать применению на практике механизма заключения между новыми генерирующими объектами и потребителями двусторонних договоров по цене, не превышающей предельных уровней регулируемых цен/тарифов, в рамках утвержденных Правил розничных рынков электроэнергии и мощности;

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

- содействовать принятию законодательных актов, направленных на обеспечение государственной поддержки использования ВИЭ и обеспечивающих окупаемость проектов ВИЭ в неценовых и изолированных зонах рынка электрической энергии и мощности.

Вероятность наступления первых двух событий/факторов Эмитент расценивает как высокую, а остальных – как среднюю.

4.8. Конкуренты эмитента

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

№	Холдинговая компания	Генерирующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
1	Росатом	Концерн Росэнергоатом ТЭЦ Приаргунского производственного горно-химического объединения ТЭЦ Сибирского химического комбината ВетроОГК	Преимущества конкурента: значительная установленная мощность энергообъектов сосредоточена в Европейской части РФ, близкая к оптимальной загрузке. Недостаток конкурента: низкая маневренность, как следствие, низкий эффект от балансирующего рынка. Генерирующие мощности практически отсутствуют в ОЭС Сибири и ОЭС Дальнего Востока.	В части торговли – может образоваться только при крайне значительном превышении предложения над спросом.
2	Интер РАО ЕЭС	ИНТЕР РАО Электрогенерация (включая в себя активы бывших ОГК-1 и ОГК-3) ТГК-11 Башкирская генерирующая компания	Оператор экспорта-импорта и управляющая компания объектами генерации в России и за рубежом. Преимущества конкурента – доминирующее положение в экспортно-импортных операциях по поставке электроэнергии. Недостатки конкурента – регулируемая деятельность, снижение возможностей экспорта в условиях дефицита.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток. В части развития – конкуренция за право быть агентом государства по реализации международных проектов.
3	ЕвроСибЭнерго	Иркутскэнерго Красноярская ГЭС Автозаводская ТЭЦ ЭнСер Новокирзовская ТЭЦ	«Иркутскэнерго» (более 9000 МВт на ГЭС), «Красноярская ГЭС» (6000 МВт).	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в пиковый период. В части развития – конкуренция с акционерами частных ГЭС за право освоения гидропотенциала.
4	Газпром энергохолдинг	ТГК-1 Мосэнерго (ТГК-3) ОГК-2(включает в себя активы бывших ОГК-2 и ОГК-6) МОЭК	Преимущества конкурента: возможность подачи ценовых заявок на РСВ и приоритет загрузки по теплофикационному циклу. Недостатки конкурента: сравнительно низкая маневренность, зависимость рентабельности продаж производимой электроэнергии от цен на топливо.	В части торговли электроэнергией – конкуренция по объемам в отдельные часы суток при теплофикационном цикле.
5	Т Плюс (КЭС)	ТГК-5 ТГК-6 ТГК-7 (Волжская ТГК) ТГК-9		
6	Е.ON	ОГК-4		
7	Enel	ОГК-5		
8	Сибирская генерирующая компания (СУЭК)	Кузбассэнерго (ТГК 12) Енисейская ТГК-13(ТГК 13) Красноярская ТЭЦ-1 Канская ТЭЦ		

№	Холдинговая компания	Генерирующие компании, входящие в холдинг	Характеристика	Сфера конкуренции
		Назаровская ГРЭС Кемеровская генерация Барнаульская ТЭЦ-3 Барнаульская генерация Кузнецкая ТЭЦ Ново-Кемеровская ТЭЦ		
9	ЛУКОЙЛ	ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго ЛУКОЙЛ-Экоэнерго ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго		
10	RU-COM	СИБЭКО (Новосибирскэнерго) Бийскэнерго		
11	Группа «Синтез»	ТГК – 2		
12	Онэксим	Квадра (ТГК – 4) Щекинская ГРЭС Курская ТЭЦ-4		
13	Фортум	Фортум (ТГК – 10)		
14	РЖД	ТГК- 14		
15	ТАИФ	ТГК - 16		

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

1. Экологичность. Гидроресурсы – возобновляемый и наиболее экологичный источник энергии, использование которого позволяет снижать выбросы в атмосферу тепловых электростанций и сохранять запасы углеводородного топлива.

2. Высокая маневренность - именно ГЭС являются наиболее маневренными и способны при необходимости существенно увеличить объемы выработки в считанные минуты, покрывая пиковые нагрузки.

3. Отсутствие топливной составляющей в себестоимости производства – независимость от изменения цен на энергоносители и как следствие возможность долгосрочных гарантий по цене для потребителей.

Компании аналоги эмитента за рубежом.

№ п/п	Компания	Установленная мощность, МВт
1	China Three Gorges Corporation (Китай)	45 495
2	Eletrobras (Бразилия)	42 987
3	Hydro-Québec (Канада)	36 643
4	U.S. Army Corps of Engineers (США)	20 475
5	Statkraft (Норвегия)	18 160
6	Edelca (Венесуэла)	15 420
7	Министерство мелиорации США (US Bureau of Reclamation)	14 722
8	BC Hydro (Канада)	12 050

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

1. Крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является China Three Gorges Corporation (Китай) – 45 495 МВт. Наиболее крупные ГЭС - Three Gorges (Три ущелья) 22 500 МВт, Xiluodu 13 860 МВт, Xiangjiaba 6 400 МВт.

Компания находится в 100% госсобственности.

2. Второй крупнейшей гидрогенерирующей компанией мира является бразильская Eletrobras – 42 987 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 –36 643 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 160МВт. 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, 14 420МВт. 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 12 050 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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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	ООО «Нэо Центр»	Президент
2010	настоящее время	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	ОАО «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	АО «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: **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		
2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «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: **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 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		
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР ПАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	2009	ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Председатель Правления
2008	2012	ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООР «РСПП»	Член Правления
2008	настоящее время	ООО «РСПП»	Член Правления
2009	2012	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2009	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	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	НП «Гидроэнергетика России»	Член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО «АТС»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АНО «МЦУЭР»	Член Совета управляющих
2011	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Председатель Совета директоров
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,118435**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,118435**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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); **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: **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 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
2008	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
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	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон	Член Совета директоров

		«Электрофикация»	
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: **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 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	ОАО «ВБРР»	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: **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 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	ОАО «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	ООО «РН-Энерго»	Генеральный директор
2009	2011	ОАО «Томскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «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	ОАО «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Гамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	НП «Совет рынка»	Председатель Правления
2013	2014	ОАО «ВБРР»	Член Наблюдательного совета
2012	2014	ОАО «АТС»	Председатель Правления, Член Совета директоров
2008	2015	ОАО «ИНТЕР РАО»	Член Совета директоров
2011	2015	Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров, Председатель Совета
2011	2015	ОАО «Россети»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	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: **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		
2009	2010	ООО «Объединенная зерновая компания»	Член Совета директоров
2010	2010	ОАО «Уралкалий»	Президент, Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2010	ЗАО «Белорусская калийная компания»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Европейский банк реконструкции и развития	Представитель Российской Федерации в Совете директоров, Исполнительный Директор от РФ, Беларуси и Таджикистана
2011	2014	ОАО «Российское агентство по страхованию экспортных кредитов и инвестиций» (ОАО «ЭКСПАР»)	Член Совета директоров
2012	2015	АК «АЛРОСА» (ОАО)	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее	ПАО «Россети»	Член Совета директоров

	время		
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: **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):

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: **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	ОАО «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: **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):

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 время	Госкорпорация «Росатом»	Член Наблюдательного 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»	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: **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»	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АО Банк «ВБРР»	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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 при Совете директоров ПАО «РусГидро».

ФИО: **Шискин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее**, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, специальность – инженер-промплоэнергетик, 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

	время		энергетике, ПБОТ и экологии
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»	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»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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 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, год окончания – 1973

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	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2012	Открытое 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	Открытое 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** Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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, год окончания – 1973

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	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2012	Открытое 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	Открытое 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** Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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 при Совете директоров ПАО «РусГидро»**

ФИО: **Богуш Борис Борисович**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее**, Саратовский политехнический институт, год окончания – 1975, инженер-механик. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания - 2004

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Управляющий директор, Руководитель Бизнес-единицы «Производство», 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: **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); **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 им. Д.Н. Прянишникова, специальность - «Экономика и управление аграрным производством», год окончания – 1998, Региональный Межотраслевой Центр Переподготовки кадров при Пермском Техническом Университете 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»	Директор по экономике, заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной

			деятельности, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2010	2014	ООО «Гидросервис»	Генеральный директор, член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Ленинградская ГАЭС»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Член Совета директоров
2010	2015	ОАО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО «ЭСК РусГидро»	Член Совета директоров
2013	2015		
2010	2011	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2015		
2011	2012	ОАО «Гидроинвест»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «ЭЗОП»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЮЯГЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2012	ООО «СНРГ»	Член Совета директоров
2013	2014		
2011	2014	ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Член Совета директоров
2011	2015	ОАО «НИИЭС»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Колымаэнерго»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ОАО «Красноярскэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2015	ЗАО «МЭК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Мособлгидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015		
2011	2015	ОАО «РЭСК»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦСО СШГЭС»	Член Совета директоров
2013	2015		
2011	2015	ООО «ЭСКБ»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «РусГидро Башкортостан Эффективность»	Член Совета директоров
2012	2015	ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	Член Совета директоров
2012	2015	ОАО «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	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Гидроремонт-ВКК»	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Геотерм»	Член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Малая Дмитровка»	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Институт Гидропроект»	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2015	2015	ОАО «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: **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**, Магистратура Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, специальность - «Экономика», год окончания – 2004, Кандидат экономических наук - 2011

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Руководитель Департамента стратегии и инвестиций, Директор по инвестициям
2008	2009	ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Заместитель руководителя блока - Директор по стратегии и инвестициям, Руководитель блока стратегии и инвестиций, Член Правления
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: **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): **член Комитета по надежности, энергоэффективности и инновациям, Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям при Совете директоров ПАО «РусГидро».**

ФИО: Токарев Владимир Александрович

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**, Московский государственный университет экономики, статистики, и информатики (МЭСИ), год окончания – 2000, специальность – юриспруденция. Российский государственный открытый университет путей сообщения, аспирантура, кандидат экономических наук - 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	Министерство регионального развития Российской Федерации	Заместитель Министра, Заместитель Министра – руководитель Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Российской Федерации
2013	2014	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации	Заместитель Министра
2014	11.01.2016	ПАО «РусГидро»	Заместитель Председателя Правления, член Правления, первый заместитель Генерального директора
2014	настоящее время	АО «УК ГидроОГК»	Генеральный директор
2014	настоящее время	АО «УК ГидроОГК»	Член Совета директоров
2014	2015	СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»	Председатель Совета Партнерства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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».**

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
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 861 990,94
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7 861 990,94
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	336 214,43

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_Obschestva_voznagrazhdenij_-_2010.pdf

Правление

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	97 827 885,72
Премии	625 844 823,00
Комиссионные	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	723 672 708,72*
Расходы, связанные с исполнением функций члена органа управления, компенсированные эмитентом	7 788 019,40

* Указанная сумма включает выплаченное вознаграждение в 1-4 кварталах 2015

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 текущем финансовом году, 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, Уставу, внутренним документам Общества, 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:

Комитет 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

Департамент контроля и управления рисками

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

Курирует Департамент контроля и управления рисками 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>).

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: **Репин Игорь Николаевич (председатель)**

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	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	АО «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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Аникова 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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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		
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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Хворов Владимир Васильевич

Год рождения: **1947**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела, Ведущий эксперт отдела

Доля участия в уставном капитале эмитента, доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Комитет по аудиту при Совете директоров

ФИО: 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
2008	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления

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	настоящее время	ООО «ЛЕНСЕНТ»	Генеральный директор управляющей организации
2013	2014	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2002	2015	ЗАО ИНПК «РЭТ»	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Выставочный павильон «Электрофикация»	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: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Быстров Максим Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее**, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева,

гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, год окончания – 1986; Всероссийская академия внешней торговли, мировая экономика, год окончания - 1998.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	настоящее время	ООО «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Курорты Северного Кавказа»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	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»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **не имеет.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: 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	ОАО «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: **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

Директор по внутреннему контролю и управлению рисками

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 ПАО 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; 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

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

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и(или)

компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный календарный год и за первый квартал:

Ревизионная комиссия

Единица измерения: руб.

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

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).

Комитет по аудиту при Совете директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	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 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 в случае, если член Совета директоров является Председателем Комитета Совета директоров (на 20%), членом Комитета Совета директоров (на 10%).

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
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 внутреннего контроля и управления рисками (действует с 01.12.2015)

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	3 355 489,96
Премии	3 731 983,00
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7 087 472,96
Расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом	65 200,50

Служба внутреннего аудита (действует с 01.12.2015)

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	31.12.2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	414 426,12
Премии	323 431,00
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	737 857,12
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 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	На 31.12.2015
Средняя численность работников, чел.	5 709,6
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	7 693 578 319,7
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	475 120 888,8

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);
- Главный бухгалтер – Финкель Дмитрий Владимирович (персональные сведения приводятся в п.1.5 настоящего ежеквартального отчета);
- Члены Правления, информация указана в п.5.2. настоящего ежеквартального отчета.

Сотрудниками Эмитента профсоюзный комитет не создавался. В результате присоединения к Обществу ДЗО в ходе реорганизации Эмитента в штат Эмитента вошли сотрудники присоединенных ДЗО, которые являются в настоящее время членами различных профсоюзных организаций, созданных в ДЗО до их присоединения к Эмитенту.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном 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 имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **304 488**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **19**

Общее количество лиц, включенных в составленный последний список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **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: **21 786 611 933**

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

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 31.12.2015 у Эмитента отсутствует информация о владении «Газпромбанк» (АО) не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций Эмитента.

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: **112 576 506 772 732 877**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

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

Сведения о доле государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента и специальных правах:

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в

государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
66,836992

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Бурейского р-на Амурской области**

Место нахождения: **676701, Амурская обл., п. Новобурейск, ул. Советская, д. 49**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,000394

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Зубутли-Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Зубутли-Миатли, ул. Ленина**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,002837

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Муниципального образования «сельсовет Миатлинский» Кизилюртовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **Россия, Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Миатли**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,001406

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Ашильта**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Ашильта**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,001704

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Верхний Чирюрт-Гельбах**

Место нахождения: **368100, РД.Кизилюртовский р-н , с. Верхний Чирюрт, 2-11-38**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,010122

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с. Гергебиль**

Место нахождения: **368250, РД.Гергебильский р-н , с. Гергебиль**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,005553

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация с.Унцукуль**

Место нахождения: **368240, РД.Унцукульский р-н , с. Унцукуль**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:
0,002901

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образование сельского поселения 'Село Чирката' Гумбетовского района Республики Дагестан**

Место нахождения: **368933, Респ. Дагестан, Гумбетовский р-н, с. Чирката**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,011710**

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образование «село Чиркей в лице администрации муниципального образования «село Чиркей»**

Место нахождения: **368114, РД.Буйнакский р-н , с. Чиркей**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,050897**

Муниципальная собственность

Наименование: **Администрация Сельского поселения «сельсовет Хвартикунинский»**

Место нахождения: **368258, РД.Гергебильский р-н , с. Хвартикунни**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,005553**

Муниципальная собственность

Наименование: **Комитет по управлению муниципальным имуществом города Зен**

Место нахождения: **676246, Амурская обл., г. Зея, ул. Мухина, д.217**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000356**

Муниципальная собственность

Наименование: **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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000022**

Муниципальная собственность

Наименование: **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ**

Место нахождения: **Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д. 32**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000002**

Муниципальная собственность

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

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,00000005**

Муниципальная собственность

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

Место нахождения: **460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

0,00000004

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)"**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000064**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 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: **26.05.2014**

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: **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	12	20 376 675 935,2 *
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	12	20 376 675 935,2 *
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 4 сделки являются дополнительными соглашениями к ранее заключенным договорам, не предусматривают возникновение новых обязательств, изменяют ряд существенных условий ранее заключенных договоров. При этом, цена указанных сделок 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

В ежеквартальном отчете за 4 квартал информация не указывается.

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

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».

.Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (Приложение 1):

- Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении;
- Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках;
- Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе;
- Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств;
- Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала;
- Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В учетную политику, принятую Эмитентом на текущий год, в отчетном квартале изменения не вносились. Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2015г.

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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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**

Указывается 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, 810069%**

Иностранному эмитенту, 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 144А ADR 1 уровня
Банк-Депозитарий	The Bank of New York Mellon
Соотношение	1 GDR, 1 ADR = 100 обыкновенных акций
Тикер	HYDR
Номер CUSIP GDR 144А Номер CUSIP ADR 1 уровня	782183503782183404
Дата открытия программы: GDR по Правилу 144А 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 изменений размера уставного капитала не происходило.

размер и структура уставного капитала эмитента до соответствующего изменения;	наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента;	дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента;	дата изменения размера уставного капитала эмитента;	размер и структура уставного капитала эмитента после соответствующего изменения.
На 01.01.2014 317 637 520 094 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента	Общее собрание акционеров Эмитента	Протокол №9 от 19.11.2012	28.01.2014	386 255 464 890 рублей 100 % уставного капитала составляют обыкновенные акции Эмитента

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило

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, %: **4,3118**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **4,3118**

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. Кодинск 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. Кодинск, 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. Кодинск, 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 алюминיום 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**

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 газознергетический 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-Черкесии»**

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 завершённый 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 101Finsbury 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 завершённый 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
24.03.2014	Fitch Ratings Ltd. пересмотрело прогноз со «Стабильный» на «Негативный» по рейтингу ПАО «РусГидро» (вследствие аналогичного изменения 21.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах), на уровне «AA(rus)» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
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 завершённый 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
28.03.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's пересмотрело прогноз по рейтингу ПАО «РусГидро» со «Стабильный» на «Негативный» (вследствие аналогичного изменения 20.03.2014 прогноза по суверенному кредитному рейтингу для РФ) и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «BB+» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валютах) и «ruAA+» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
30.12.2014	Рейтинговое агентство Standard&Poor's поставило на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 23.12.2014 по суверенному кредитному рейтингу для РФ).
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.moody.com/> , <http://www.moody.ru> и <http://www.rating.interfax.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **по международной шкале «Ba2», по национальной шкале «Aa2.ru»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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
03.04.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило по рейтингу ПАО «РусГидро» прогноз "Стабильный" и подтвердило его кредитные рейтинги на уровне «Ba1» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах по международной шкале) и «Aa1.ru» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
21.10.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. пересмотрело по рейтингу ПАО «РусГидро» прогноз со "Стабильный" на "Негативный", подтвердив кредитный рейтинг на уровне «Ba1» (долгосрочный рейтинг в иностранной и национальных валютах по международной шкале). ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" подтвердило кредитный рейтинг на уровне «Aa1.ru» (долгосрочный рейтинг по национальной шкале).
23.12.2014	Рейтинговое агентство MOODY'S Investors Service Ltd. совместно с ЗАО "Рейтинговое агентство Moody's Интерфакс" поставили на пересмотр уровень (прогноз) рейтинга ПАО «РусГидро» (вследствие аналогичного действия 22.12.2014 по облигациям РФ с рейтингом).
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).

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 завершённых 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 101Finsbury 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: **приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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
24.03.2014	Fitch Ratings подтвердило приоритетный необеспеченный кредитный рейтинг по рублевым облигациям ПАО «РусГидро» (серии 07 и 08) на уровне «BB+».
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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 1 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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_issue/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/programma-birzhevyykh-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 выпуска не осуществлялась государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг (не осуществлено присвоение идентификационного номера дополнительному выпуску 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

Информация указана в Ежеквартальном отчете за 3 квартал 2015, в 4 квартале 2015 в составе такой информации изменений не происходило.

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 отчетных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного 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
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 отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	6,6%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 483 922 593,78 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 невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращена

Наименование показателя	Дивидендный период - 2011г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата 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.	2 483 470 160,68
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,34%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды по итогам 2010 года выплачены всем лицам, включенным в дивидендную ведомость, за исключением лиц, не предоставивших в анкету зарегистрированного лица достоверных и полных реквизитов, необходимых для выплаты дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2012г.
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
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 655 321 723,85
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, либо не получивших свои дивиденды в кассах агента по выплате.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2013г.
Категория акций, для привилегированных акций - тип	Обыкновенные именные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров Эмитента, дата 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
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14,86%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	5 228 849 266,67
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, а также за исключением лиц, в отношении которых номинальный держатель по независимым от него причинам не исполнил обязательство по передаче дивидендов.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Дивидендный период - 2014г.
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
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,63%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 010 451 894,88
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 независимым 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 2011-4кв.2015
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./иностранная 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./иностранная 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./иностранная 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 Обществом 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 2011-4кв.2015
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./иностранная валюта	39 (Тридцать девять) рублей 89 (Восемьдесят девять) копеек

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная 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./иностранная валюта	1 795 050 000,00 (Один миллиард семьсот девяносто пять миллионов 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 Обществом 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- 4кв.2015
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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная 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./иностранная валюта	2 119 000 000 (Два миллиарда сто девятнадцать миллионов) 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
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./иностранная валюта	2 119 000 000 (Два миллиарда сто девятнадцать миллионов) 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 Обществом 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 2013-4.кв.2015
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./иностранная 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./иностранная валюта	2 119 000 000 (Два миллиарда сто девятнадцать миллионов) 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

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./иностранная валюта	2 119 000 000 (Два миллиарда сто девятнадцать миллионов) 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 Обществом 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 - 4 кв. 2015
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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта	63 (Шестьдесят три) рубля 58 (Пятьдесят восемь) копеек
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная 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./иностранная валюта	635 800 000,00 (Шестьсот тридцать пять миллионов восемьсот 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 Обществом по собственному усмотрению	Срок обращения облигаций серии 09 составляет 10 лет. В отношении ценных бумаг предусмотрена оферта со сроком 2,5 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 представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Приложение 1



ГРУППА «РУСГИДРО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	8

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность	10
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности	12
Примечание 4. Основные дочерние общества	12
Примечание 5. Информация по сегментам	14
Примечание 6. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 7. Основные средства	22
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы	23
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	23
Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные	24
Примечание 11. Товарно-материальные запасы	24
Примечание 12. Прочие оборотные активы	24
Примечание 13. Капитал	24
Примечание 14. Налог на прибыль	25
Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	26
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления	27
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам	27
Примечание 18. Выручка	28
Примечание 19. Государственные субсидии	28
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	29
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы	30
Примечание 22. Прибыль на акцию	30
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам	30
Примечание 24. Условные обязательства	30
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	32
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств	34
Примечание 27. События после отчетной даты	35

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
 (в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	735 271	686 190
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		15 343	14 032
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		6 046	4 132
Отложенные налоговые активы		4 596	5 355
Прочие внеоборотные активы	8	25 327	25 021
Итого внеоборотные активы		786 583	734 730
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	46 526	34 394
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 071	1 965
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	53 968	48 012
Товарно-материальные запасы	11	26 009	22 133
Прочие оборотные активы	12	40 174	41 872
		168 748	148 376
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	3	2 078	664
Итого оборотные активы		170 826	149 040
ИТОГО АКТИВЫ		957 409	883 770
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции		(26 092)	(26 092)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		205 213	179 556
Капитал акционеров ПАО «РусГидро»		604 578	578 921
Неконтролирующая доля участия		9 831	16 230
ИТОГО КАПИТАЛ		614 409	595 151
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		37 262	35 891
Долгосрочные заемные средства	15	133 296	119 187
Прочие долгосрочные обязательства		15 800	11 195
Итого долгосрочные обязательства		186 358	166 273
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	91 885	57 843
Кредиторская задолженность и начисления	16	51 725	51 558
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		444	536
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	11 201	11 913
		155 255	121 850
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	3	1 387	496
Итого краткосрочные обязательства		156 642	122 346
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		343 000	288 619
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		957 409	883 770

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н. Г. Шульгинов

Д. В. Финкель

15 декабря 2015 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка	18	245 083	233 308	74 295	67 999
Государственные субсидии	19	8 188	7 833	2 668	2 226
Прочие операционные доходы	7	6 792	697	5 033	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(226 069)	(205 089)	(71 500)	(65 121)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		33 994	36 749	10 496	5 104
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		(2 240)	(2 304)	(904)	(608)
(Начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(148)	(1 821)	637	(375)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(1 509)	-	(362)
Прибыль от операционной деятельности		31 606	31 115	10 229	3 759
Финансовые доходы	21	9 837	6 121	2 561	2 051
Финансовые расходы	21	(10 284)	(6 082)	(5 103)	(1 975)
Прибыль / (убыток) в отношении ассоциированных и совместных предприятий		1 896	(344)	447	(374)
Прибыль до налогообложения		33 055	30 810	8 134	3 461
Расходы по налогу на прибыль	14	(8 957)	(8 412)	(2 618)	(2 399)
Прибыль за период		24 098	22 398	5 516	1 062
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		30 153	23 916	8 491	2 926
Неконтролирующей доле участия		(6 055)	(1 518)	(2 975)	(1 864)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0827	0,0640	0,0233	0,0080
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	364 469	373 862	364 469	366 482

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прибыль за период	24 098	22 398	5 516	1 062
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(1 038)	320	-	-
Прочий совокупный (убыток) / доход	(2)	8	(44)	4
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(1 040)	328	(44)	4
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1 914	(4)	(782)	-
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(114)	-	-
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	103	-	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	1 914	(15)	(782)	-
Итого прочий совокупный доход / (убыток) за период	874	313	(826)	4
Итого совокупный доход за период	24 972	22 711	4 690	1 066
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	31 367	24 150	7 665	2 930
Неконтролирующей доле участия	(6 395)	(1 439)	(2 975)	(1 864)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		33 055	30 810
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7, 20	16 983	15 484
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	20	2 463	(65)
(Прибыль) / убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий		(1 896)	344
Прочие операционные доходы	7	(6 792)	(697)
Финансовые доходы	21	(9 837)	(6 121)
Финансовые расходы	21	10 284	6 082
Убыток от экономического обесценения основных средств, нетто		2 240	2 304
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	1 509
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		148	1 821
Расходы по пенсионному обеспечению		227	382
Прочие расходы		5	126
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		46 880	51 979
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		1 264	(5 220)
Увеличение товарно-материальных запасов		(4 629)	(3 877)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(630)	(3 882)
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(578)	(1 551)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(546)	1 003
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		2 788	(265)
Уплаченный налог на прибыль		(6 767)	(6 076)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		37 782	32 111
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(58 586)	(47 878)
Поступления от продажи основных средств		722	87
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(48 985)	(123 708)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		50 036	134 660
Взнос в уставный капитал зависимых обществ и совместных предприятий		-	(70)
Приобретение дочерних компаний за вычетом приобретенных в их составе денежных средств		(651)	(86)
Поступления от продажи инвестиций в ассоциированные предприятия		81	-
Поступления от продажи дочерних обществ		60	-
Проценты полученные		6 674	5 601
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(50 649)	(31 394)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	15	58 874	64 472
Поступления долгосрочных заемных средств	15	34 269	18 304
Погашение заемных средств	15	(48 705)	(60 925)
Проценты уплаченные		(13 567)	(9 721)
Платежи по финансовому лизингу		(505)	(715)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «РусГидро»		(5 685)	(5 102)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(30)	(80)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		24 651	6 233
Влияние курсовых разниц на остатки денежных средств и их эквивалентов		348	53
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		12 132	7 003
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		34 394	34 472
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	46 526	41 475

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	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 период		-	-	-	-	-	-	-	-	23 916	23 916	(1 518)	22 398
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	(4)	-	-	(4)	-	(4)
Убыток от изменения стоимости обесцененных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	(114)	-	-	(114)	-	(114)
Перенос накопленного убытка от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки		-	-	-	-	-	-	103	-	-	103	-	103
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	-	241	-	241	79	320
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	(114)	-	-	-	122	8	-	8
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(114)	-	(15)	241	24 038	24 150	(1 439)	22 711
Обмен акций ПАО «Красноярская ГЭС» на собственные акции	13	-	(15 430)	-	-	-	-	-	-	-	(15 430)	-	(15 430)
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 130)	(5 130)	(80)	(5 210)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(781)	-	-	781	-	-	-
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	(156)	(156)	41	(115)
На 30 сентября 2014 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(117)	197 234	(27)	1 116	120 468	582 964	15 699	598 663

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	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 период		-	-	-	-	-	-	-	-	30 153	30 153	(6 055)	24 098
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	1 912	-	-	1 912	2	1 914
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(696)	-	-	(696)	(342)	(1 038)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	1	(1)	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	1	(1)	1 912	(696)	30 151	31 367	(6 395)	24 972
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 710)	(5 710)	(134)	(5 844)
Выбытие дочерних обществ	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138	138
Выбытие инвестиции в ассоциированные предприятия		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(488)	-	-	488	-	-	-
На 30 сентября 2015 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(361)	189 987	1 912	1 025	147 725	604 578	9 831	614 409

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации (в июле 2015 года ОАО «РусГидро» переименовано в ПАО «РусГидро»).

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 70,7465 рублей за доллар США и в диапазоне от 52,9087 рублей до 81,1533 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0 процента годовых до 11,0 процента годовых.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

После 30 сентября 2015 года обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 61,1535 рублей до 69,3026 рублей за доллар США и в диапазоне от 68,7903 рублей до 76,0674 рублей за евро.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Оптовый рынок электроэнергетики и мощности. Постановлением Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года утверждены новые правила проведения конкурентного отбора мощности (далее по тексту – КОМ) 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).



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 КОМ или в вынужденном режиме. 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 на 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 зоны свободного перетока. Мощность объектов, отнесенных к вынужденным генераторам в связи с угрозой наступления дефицита теплоснабжения, оплачивается потребителями соответствующего субъекта Российской Федерации.

По итогам КОМ на 2016 год, проведенного Системным оператором в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации № 893 от 27 августа 2015 года, цены мощности, учитываемые при определении обязательств по покупке мощности, по ценовым зонам на 2016 год составили: 112 624,42 руб/МВт для первой ценовой зоны и 189 191,17 руб/МВт для второй ценовой зоны.

В остальном, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2015 года Российской Федерации 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 теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.



Примечание 3. Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения

Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 сентября 2015 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2014 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 13,0 процента на 31 декабря 2014 года до 11,0 процента на 30 сентября 2015 года.

Группа выбытия. В конце первого полугодия 2015 года руководство Группы приняло решение реализовать акции дочерних обществ ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» на открытом аукционе. Так как по состоянию на 30 сентября 2015 года вероятность осуществления сделки купли-продажи данных акций была высокой, Группа классифицировала ОАО «ХРСК» и ОАО «СК Агроэнерго» как группу выбытия, предназначенную для продажи.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, заканчивающегося 31 декабря 2015 года, и не были применены Группой досрочно.

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 30 сентября 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.

	30 сентября 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 теплотехники 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:

	30 сентября 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»	47,72%	55,55%	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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.



Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	30 сентября 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%

Примечание 5. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Информация о Группе рассматривается по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «ПАО 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, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств 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 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 три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, и по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	73 721	61 120	112 466	17 496	264 803	(19 720)	245 083
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	66 536	61 092	112 289	5 166	245 083	-	245 083
<i>продажа электроэнергии</i>	47 208	60 334	72 474	331	180 347	-	180 347
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	94	-	22 887	-	22 981	-	22 981
<i>продажа мощности</i>	18 481	-	5 450	292	24 223	-	24 223
<i>прочая выручка</i>	753	758	11 478	4 543	17 532	-	17 532
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 185	28	177	12 330	19 720	(19 720)	-
Государственные субсидии	-	-	8 159	29	8 188	-	8 188
Прочие операционные доходы (без учета страхового возмещения и неденежных статей)	-	-	486	251	737	(4)	733
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 355)	(59 154)	(117 998)	(18 145)	(224 652)	18 225	(206 427)
ЕБИТДА	44 366	1 966	3 113	(369)	49 076	(1 499)	47 577
Страховое возмещение	-	-	-	5 591	5 591	-	5 591
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 622)	(113)	(5 862)	(1 116)	(16 713)	(270)	(16 983)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(34)	(345)	(1 285)	(2 741)	(4 405)	(174)	(4 579)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(1 276)	-	(964)	-	(2 240)	-	(2 240)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	1 452	(335)	(965)	(300)	(148)	-	(148)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(110)	(10)	8	(2 441)	(2 553)	90	(2 463)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	(100)	-	636	-	536	(264)	272
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	34 710	1 508	(4 034)	1 365	33 549	(1 943)	31 606
Финансовые доходы							9 837
Финансовые расходы							(10 284)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							1 896
Прибыль до налогообложения							33 055
Расходы по налогу на прибыль							(8 957)
Прибыль за период							24 098
Капитальные расходы	21 458	103	12 508	36 776	70 845	2 689	73 534
На 30 сентября 2015 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	141 279	3 628	73 361	6 913	225 181	-	225 181

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	75 578	58 117	101 950	18 406	254 051	(20 743)	233 308
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	68 041	58 103	101 785	5 379	233 308	-	233 308
<i>продажа электроэнергии</i>	49 897	57 474	64 721	234	172 326	-	172 326
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	90	-	22 132	2	22 224	-	22 224
<i>продажа мощности</i>	16 745	-	3 184	205	20 134	-	20 134
<i>прочая выручка</i>	1 309	629	11 748	4 938	18 624	-	18 624
<i>от внутригрупповых операций</i>	7 537	14	165	13 027	20 743	(20 743)	-
Государственные субсидии	-	-	7 824	9	7 833	-	7 833
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(29 170)	(57 151)	(103 509)	(18 302)	(208 132)	18 498	(189 634)
ЕВИТДА	46 408	966	6 265	113	53 752	(2 245)	51 507
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 499)	(517)	(5 473)	(1 158)	(15 647)	163	(15 484)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(4 508)	(34)	(600)	(43)	(5 185)	277	(4 908)
<i>в том числе:</i>							
<i>прочие операционные доходы</i>	697	-	-	-	697	-	697
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(2 304)	-	-	-	(2 304)	-	(2 304)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(1 252)	(40)	(484)	(45)	(1 821)	-	(1 821)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(1 445)	-	(64)	-	(1 509)	-	(1 509)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(204)	6	(52)	2	(248)	313	65
<i>убыток от выбытия дочерних компаний</i>	-	-	-	-	-	(36)	(36)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	33 401	415	192	(1 088)	32 920	(1 805)	31 115
Финансовые доходы							6 121
Финансовые расходы							(6 082)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(344)
Прибыль до налогообложения							30 810
Расходы по налогу на прибыль							(8 412)
Прибыль за период							22 398
Капитальные расходы	27 219	72	11 328	23 611	62 230	(3 540)	58 690
На 31 декабря 2014 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	113 060	3 403	54 496	6 071	177 030	-	177 030

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	25 429	18 155	31 299	6 328	81 211	(6 916)	74 295
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	22 866	18 132	31 256	2 041	74 295	-	74 295
<i>продажа электроэнергии</i>	16 704	17 881	21 467	113	56 165	-	56 165
<i>продажа теплотехники и горячей воды</i>	13	-	2 826	-	2 839	-	2 839
<i>продажа мощности</i>	5 899	-	2 409	110	8 418	-	8 418
<i>прочая выручка</i>	250	251	4 554	1 818	6 873	-	6 873
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 563	23	43	4 287	6 916	(6 916)	-
Государственные субсидии	-	-	2 654	14	2 668	-	2 668
Прочие операционные доходы (без учета страхового возмещения и неденежных статей)	-	-	202	5	207	(4)	203
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 751)	(17 743)	(35 220)	(5 660)	(69 374)	6 118	(63 256)
ЕБИТДА	14 678	412	(1 065)	687	14 712	(802)	13 910
Страховое возмещение	-	-	-	4 830	4 830	-	4 830
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 324)	235	(2 025)	(339)	(5 453)	(373)	(5 826)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	257	3	(412)	(2 374)	(2 526)	(159)	(2 685)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(315)	-	(589)	-	(904)	-	(904)
<i>восстановление / (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	528	9	181	(81)	637	-	637
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	65	(6)	(12)	(2 294)	(2 247)	(6)	(2 253)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия дочерних компаний, ассоциированных и совместных предприятий, нетто</i>	(21)	-	8	1	(12)	(153)	(165)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	11 611	650	(3 502)	2 804	11 563	(1 334)	10 229
Финансовые доходы							2 561
Финансовые расходы							(5 103)
Прибыль в отношении ассоциированных и совместных предприятий							447
Прибыль до налогообложения							8 134
Расходы по налогу на прибыль							(2 618)
Прибыль за период							5 516
Капитальные расходы	5 378	63	5 699	10 485	21 625	3 127	24 752

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	24 134	17 325	26 896	8 126	76 481	(8 482)	67 999
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	21 602	17 321	26 864	2 212	67 999	-	67 999
<i>продажа электроэнергии</i>	15 683	17 103	19 568	70	52 424	-	52 424
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	14	-	2 590	-	2 604	-	2 604
<i>продажа мощности</i>	5 656	-	1 178	77	6 911	-	6 911
<i>прочая выручка</i>	249	218	3 528	2 065	6 060	-	6 060
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 532	4	32	5 914	8 482	(8 482)	-
Государственные субсидии	-	-	2 217	9	2 226	-	2 226
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 377)	(17 050)	(31 536)	(7 488)	(67 451)	7 351	(60 100)
ЕВИТДА	12 757	275	(2 423)	647	11 256	(1 131)	10 125
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2 784)	(172)	(1 708)	(477)	(5 141)	64	(5 077)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 136)	650	158	(35)	(1 363)	74	(1 289)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от экономического обесценения основных средств (начисление) / восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(608)	-	-	-	(608)	-	(608)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>	(1 091)	648	134	(66)	(375)	-	(375)
<i>(убыток) / доход от выбытия основных средств, нетто</i>	(360)	-	(2)	-	(362)	-	(362)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний</i>	(77)	2	26	31	(18)	110	92
	-	-	-	-	-	(36)	(36)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	7 837	753	(3 973)	135	4 752	(993)	3 759
Финансовые доходы							2 051
Финансовые расходы							(1 975)
Убыток в отношении ассоциированных и совместных предприятий							(374)
Прибыль до налогообложения							3 461
Расходы по налогу на прибыль							(2 399)
Прибыль за период							1 062
Капитальные расходы	10 983	47	5 622	10 619	27 271	(2 191)	25 080



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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, а также по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись совместные и ассоциированные предприятия Группы, а также предприятия, контролируемые государством, и ключевой управленческий персонал Группы.

Раскрытие информации по операциям Группы со связанными сторонами представляется агрегированно, при этом в каждом отчетном периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя к получению	5 578	5 203
Займы выданные	2 123	1 492

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии и мощности	167	96	81	14
Прочая выручка	535	344	272	97
Покупная электроэнергия и мощность	(1 502)	(731)	(422)	(231)

Ассоциированные предприятия

Остатки по операциям Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	241	293
Торговая кредиторская задолженность и авансы полученные	662	352

Операции Группы с ассоциированными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии и мощности	1 550	1 930	250	224
Прочая выручка	102	199	24	122
Покупная электроэнергия и мощность	(13)	(156)	(1)	(13)
Расходы на аренду	(336)	(199)	(111)	(60)



Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции, в том числе с предприятиями, контролируемыми государством, включая продажу электроэнергии и мощности, продажу теплоэнергии и горячей воды, покупку электроэнергии и мощности, покупку топлива и других товаров, услуг по распределению электроэнергии и других услуг, кредитование, размещение средств на депозитах в банках и другие операции.

Операции с предприятиями, контролируемыми государством, осуществляются на условиях, сопоставимых с условиями проведения аналогичных операций с компаниями без государственного участия.

Продажа теплоэнергии и горячей воды осуществляется на основе регулируемых тарифов. Продажа электроэнергии и мощности осуществляется на основе регулируемых тарифов в применимых ситуациях, в других случаях – на основе нерегулируемых цен, в том числе сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Покупка топлива и других товаров и услуг проводится на рыночных условиях. Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования. Предоставление кредитов и размещение депозитов осуществляется по рыночным процентным ставкам.

Продажи Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, контролируемым государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 30 процентов от общих продаж электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, контролируемых государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: около 60 процентов).

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 1 766 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 1 844 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 323 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года: 487 млн рублей).



Примечание 7. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2014 года	81 110	378 702	226 137	256 121	14 925	956 995
Переклассификация	(120)	253	(1 939)	2 598	(792)	-
Поступления	944	238	1 911	69 876	565	73 534
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(469)	(278)	(405)	(55)	(1 177)	(2 384)
Передача	797	9 503	32 004	(42 460)	156	-
Выбытия и списания	(73)	(40)	(847)	(2 519)	(743)	(4 222)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	82 189	388 378	256 861	283 561	12 934	1 023 923
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2014 года	(29 504)	(116 411)	(89 161)	(29 062)	(6 667)	(270 805)
Начисление убытка от обесценения	(10)	(11)	(229)	(1 980)	(10)	(2 240)
Начислено за период	(1 343)	(6 353)	(9 702)	-	(989)	(18 387)
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	292	180	364	37	149	1 022
Передача	(82)	(2 271)	(3 283)	5 070	566	-
Выбытия и списания	73	34	847	124	680	1 758
Сальдо на 30 сентября 2015 года	(30 574)	(124 832)	(101 164)	(25 811)	(6 271)	(288 652)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	51 615	263 546	155 697	257 750	6 663	735 271
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
Переклассификация	(310)	(2 731)	(1 636)	4 690	(13)	-
Поступления	123	97	304	57 119	1 047	58 690
Передача	957	2 528	23 379	(26 993)	129	-
Выбытия и списания	(164)	(117)	(1 265)	(239)	(318)	(2 103)
Сальдо на 30 сентября 2014 года	79 318	377 206	212 159	249 576	15 465	933 724
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	(7)	(1)	(84)	(2 210)	(2)	(2 304)
Начислено за период	(1 277)	(5 532)	(7 252)	-	(1 329)	(15 390)
Передача	(255)	(124)	(1 436)	1 816	(1)	-
Выбытия и списания	102	48	861	4	269	1 284
Сальдо на 30 сентября 2014 года	(28 576)	(113 614)	(83 576)	(27 294)	(6 641)	(259 701)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года	50 742	263 592	128 583	222 282	8 824	674 023
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	51 573	269 424	115 712	188 095	9 042	633 846

На 30 сентября 2015 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 799 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 7 869 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2014 года, существенно изменились.



На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 240 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 304 млн рублей).

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», ОАО «АльфаСтрахование» и АО «СОГАЗ». По состоянию на 30 сентября 2015 года все страховые компании признали технический инцидент на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем.

В составе Прочих операционных доходов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, отражено полученное страховое возмещение от ОАО «АльфаСтрахование» в размере 0,2 млрд рублей (максимальная страховая сумма по договору с ОАО «АльфаСтрахование» – 1,2 млрд рублей) и от АО «СОГАЗ» в размере 0,7 млрд рублей (максимальная страховая сумма по договору с АО «СОГАЗ» составляет 2,6 млрд рублей), а также страховое возмещение от СПАО «Ингосстрах» в размере 4,7 млрд рублей, получение которого, по мнению руководства практически бесспорно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в составе Операционных расходов признан убыток от списания поврежденного оборудования и объектов незавершенного строительства, не подлежащих восстановлению, в сумме 2,4 млрд рублей. Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа понесла расходы на проведение восстановительных работ в общей сумме 1,6 млрд рублей, которые отражены по следующим статьям Операционных расходов: услуги субподрядчиков, прочие услуги сторонних организаций, прочие материалы, вознаграждения работникам.

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 30 сентября 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.

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные векселя	38 139	37 047
Дисконт по долгосрочным векселям	(17 090)	(16 864)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	7 024	6 158
Плотины Братской, Усть-Илимской и Иркутской ГЭС	5 408	5 478
НДС к возмещению	2 735	3 226
Гудвил	929	929
Клиентская база ООО «ЭСКБ»	692	1 109
Прочие внеоборотные активы	8 539	8 121
Итого прочие внеоборотные активы	25 327	25 021

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	14 941	14 960
Эквиваленты денежных средств	31 562	19 417
Денежные средства в кассе	23	17
Итого денежные средства и их эквиваленты	46 526	34 394

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

**Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	50 622	50 931
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(17 267)	(18 643)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	33 355	32 288
НДС к возмещению	8 591	8 683
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 509	3 957
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(387)	(670)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 122	3 287
Прочая дебиторская задолженность	12 118	6 637
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 218)	(2 883)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	8 900	3 754
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	53 968	48 012

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	15 743	13 229
Сырье и материалы	7 066	6 383
Запасные части	2 434	2 085
Прочие материалы	1 000	645
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	26 243	22 342
Обесценение товарно-материальных запасов	(234)	(209)
Итого товарно-материальные запасы	26 009	22 133

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты и векселя	37 648	40 122
Займы выданные	2 280	1 484
Прочие краткосрочные инвестиции	246	266
Итого прочие оборотные активы	40 174	41 872

Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных обыкновенных акций (номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 сентября 2015 года	386 255 464 890
31 декабря 2014 года	386 255 464 890
30 сентября 2014 года	386 255 464 890
31 декабря 2013 года	386 255 464 890

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2014 года составили 21 786 611 933 штуки в размере 26 092 миллионов рублей (31 декабря 2013 года: 8 703 807 839 штук в размере 10 662 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 в дочерних обществах. В марте 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года 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 138 млн рублей по причине уменьшения доли в убытках данных компаний, накопленных ранее акционерами Группы.

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 134 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 80 млн рублей).

Примечание 14. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 27 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 27 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Текущий налог на прибыль	6 569	6 312	1 556	1 463
Расход по отложенному налогу на прибыль	2 388	2 100	1 062	936
Итого расходы по налогу на прибыль	8 957	8 412	2 618	2 399

**Примечание 15. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	Срок погашения	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	2015–2027	49 867	48 473
Еврооблигации (RusHydro Finance Ltd)	2015	20 672	20 281
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 207	20 628
ЕБРР	2016–2027	20 205	18 560
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2016*	15 535	15 233
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018*	15 390	-
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 528	-
ОАО «Банк Москвы»	2015	7 521	7 536
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	6 138	5 580
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2029	5 805	5 211
ПАО «РОСБАНК»	2015–2017	5 762	4 481
ПАО «Банк ВТБ»	2015–2018	4 521	4 522
Органы муниципальной власти Камчатского края	2034	3 164	2 526
ASIAN Development bank	2017–2026	1 653	1 437
Bayerische Landesbank	2016–2025	1 068	965
Банк «ГПБ» (АО)	2015–2016	461	1 179
Прочие долгосрочные заемные средства	-	1 742	1 112
Обязательства по финансовой аренде	-	1 969	2 313
Итого		192 208	160 037
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(58 127)	(39 937)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(785)	(913)
Итого долгосрочные заемные средства		133 296	119 187

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2016, 2017 и 2018 гг. соответственно.

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*

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	15 205	3 331
ПАО «РОСБАНК»	8 147	4 096
Банк «ГПБ» (АО)	4 169	2 076
ПАО «Банк ВТБ»	2 785	4 921
Банк «ВБРР» (АО)	1 285	727
АО «Альфа-банк»	1 171	851
АО «Райффайзенбанк»	-	598
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	58 127	39 937
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	785	913
Прочие краткосрочные заемные средства	211	393
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	91 885	57 843
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	3 404	2 190

Управление риском ликвидности. Руководство Группы планирует погашать краткосрочные привлеченные заемные средства как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируруемыми государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала. В марте 2015 года Совет директоров Общества утвердил проспект биржевых облигаций общей номинальной стоимостью до 200 000 млн рублей со сроком обращения не более 20 лет.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	32 626	31 914
Задолженность перед персоналом	6 664	7 714
Авансы полученные	6 205	7 824
Задолженность по договорам факторинга	3 273	1 376
Дивиденды к уплате	217	88
Прочая кредиторская задолженность	2 740	2 642
Итого кредиторская задолженность и начисления	51 725	51 558

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	5 342	5 855
Налог на имущество	2 738	2 717
Страховые взносы	2 248	2 404
Прочие налоги	873	937
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	11 201	11 913

**Примечание 18. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии	180 347	172 326	56 165	52 424
Продажа теплоэнергии и горячей воды	22 981	22 224	2 839	2 604
Продажа мощности	24 223	20 134	8 418	6 911
Прочая выручка	17 532	18 624	6 873	6 060
Итого выручка	245 083	233 308	74 295	67 999

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочим услуг.

Примечание 19. 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 8 188 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 7 833 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 668 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 226 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

**Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	52 571	47 828	16 672	15 784
Покупная электроэнергия и мощность	42 720	39 164	12 235	12 348
Расходы на топливо	37 811	31 228	9 051	7 128
Расходы на распределение электроэнергии	30 238	29 827	9 514	8 682
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 983	15 484	5 826	5 077
Налоги, кроме налога на прибыль	7 306	6 671	2 452	2 235
Прочие материалы	5 966	7 389	2 256	3 522
Услуги сторонних организаций, включая:				
Услуги субподрядчиков	3 295	2 747	1 487	1 177
Ремонт и техническое обслуживание	3 049	2 187	1 563	1 008
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 761	2 694	952	890
Расходы на охрану	2 414	2 347	784	858
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	2 172	2 055	582	545
Расходы на аренду	1 603	1 374	537	434
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 413	1 564	521	655
Расходы на страхование	1 171	964	370	343
Транспортные расходы	764	1 246	368	656
Прочие услуги сторонних организаций	4 291	3 784	1 260	1 123
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто	2 463	(65)	2 253	(92)
Расходы на водопользование	2 042	2 062	633	694
Командировочные расходы	1 498	1 188	560	454
Расходы на социальную сферу	1 066	1 710	339	981
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	549	280	408	37
Убыток от выбытия дочерних обществ, ассоциированных и совместных предприятий, нетто	196	36	165	36
Прочие расходы	1 727	1 325	712	546
Итого операционные расходы	226 069	205 089	71 500	65 121

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	7 629	5 386	2 399	1 988
Положительные курсовые разницы	1 874	466	-	-
Доходы по дисконтированию	143	78	-	-
Прочие доходы	191	191	162	63
Итого финансовые доходы	9 837	6 121	2 561	2 051
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(5 498)	(3 806)	(2 174)	(1 343)
Отрицательные курсовые разницы	(2 349)	(719)	(1 924)	(197)
Расходы по дисконтированию	(1 407)	(566)	(660)	(187)
Расходы по финансовой аренде	(173)	(160)	(58)	(70)
Прочие расходы	(857)	(831)	(287)	(178)
Итого финансовые расходы	(10 284)	(6 082)	(5 103)	(1 975)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	364 469	373 862	364 469	366 482
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	30 153	23 916	8 491	2 926
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0827	0,0640	0,0233	0,0080

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в инвестиционную программу Общества, а также в отдельные инвестиционные программы дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока», были внесены изменения. В соответствии с измененной инвестиционной программой Общества, а также в соответствии с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ сегмента «Субгруппа «РАО ЭС Востока», Группа инвестирует 354 445 млн рублей в течение 2015–2017 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (324 878 млн рублей – в течение 2014–2016 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года следующие: 2015 год – 63 132 млн рублей, 2016 год – 123 718 млн рублей, 2017 год – 100 291 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Волжской ГЭС в размере 15 137 млн рублей, Саратовской ГЭС в размере 14 322 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 11 625 млн рублей; а также со строительством электростанций: Сахалинской ГРЭС-2 в размере 24 970 млн рублей, Зарамагских ГЭС в размере 24 880 млн рублей, Якутской ГРЭС-2 в размере 15 347 млн рублей, ТЭЦ в г. Советская Гавань в размере 11 325 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 9 390 млн рублей.

Примечание 24. 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. Компании 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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 30 сентября 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 предпринимает 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 проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов, который включен в состав прочих долгосрочных обязательств и прочей кредиторской задолженности Группы и составил 750 млн рублей по состоянию на 30 сентября 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:

Название контрагента	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
<i>в отношении обязательств ОАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	27 567	28 106
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	72	134
Итого гарантии выданные	27 639	28 240

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.



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 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

На 30 сентября 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	7 344	-	7 344
Векселя	7 024	-	7 024
Долгосрочные займы выданные	246	-	246
Беспоставочные свопы	74	-	74
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	6 046	6 046
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	41 115	-	41 115
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 355	-	33 355
Дебиторская задолженность по векселям	16	-	16
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 744	-	7 744
Прочие оборотные активы (Примечание 12)	39 973	-	39 973
Депозиты и векселя	37 648	-	37 648
Краткосрочные займы выданные	2 280	-	2 280
Беспоставочные свопы	45	-	45
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	46 526	-	46 526
Итого финансовые активы	134 958	6 046	141 004
Итого нефинансовые активы			814 327
Активы группы выбытия, предназначенной для продажи			2 078
Итого активы			957 409

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 8)	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	-	4 132	4 132
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	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 12)	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 9)	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

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 16).

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств****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 30 сентября 2015 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 888	-	158	6 046
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	469 722	469 722
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	5 888	-	469 880	475 768

На 31 декабря 2014 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Финансовые активы, 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 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости 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. Оценочная справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. 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 30 сентября 2015 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 1 022 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 2 527 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2015 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 9 025 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: на 7 319 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.